
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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS OPERATING LLC		100639		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
EDWARDS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 134067		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 1473 - 1478				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DAVIDSON -40-		WELL #: 4		RRCID -> 238993		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 1421		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
MCWHORTER		WELL #: 5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2025														

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2890 - 2906				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284							
101		WELL #:		1A	RRCID -> 196989	COMPL. DATE 03/24/2003	TOTAL DEPTH 4100	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REDWOOD OPERATING, INC.				697137			CNTY: PALO PINTO				
CUESTA-VOSS				1	RRCID -> 247613	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 3238	PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492			CNTY: PALO PINTO				
BARNHILL				1	RRCID -> 263699	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16260	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-

DAVIS, A. E.		WELL #:		9	RRCID -> 110809	COMPL. DATE 04/27/1984	TOTAL DEPTH 1312	PERF. 1238 - 1244			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT		-0-

DAVIS, A. E.		WELL #:		10	RRCID -> 110810	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 1331	PERF. 1190 - 1201			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00119 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317							
DAVIS, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	110811	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	1307	PERF. 1228 - 1270
M	O	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	AMT CODE	BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E.		WELL #:		14	RRCID ->	112603	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1190 - 1233
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	112604	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1164 - 1172
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E.		WELL #:		16	RRCID ->	112778	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	1323	PERF. 1200 - 1234
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-

WALKER, J.N.		WELL #:		2	RRCID ->	117701	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1210 - 1250
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-

WALKER, J.N.		WELL #:		3	RRCID ->	117702	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1226 - 1260
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-

WALKER, J.N.		WELL #:		1	RRCID ->	117703	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	1315	PERF. 1150 - 1162
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296		Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296		Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296		Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296		Y	NO RPT			-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	AMT	CODE	BALANCE

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00119	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317									
DAVIS, A.E.		WELL #:		18	RRCID ->	119330	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF.	1193	- 1201
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	680			Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	680			Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	680			Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	680			Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	680			Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	680			Y	NO RPT			-0-

MCNURLEN		WELL #:		101	RRCID ->	132946	COMPL. DATE	12/18/1989	TOTAL DEPTH	1295	PERF.	1136	- 1144
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662			Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662			Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662			Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662			Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662			Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662			Y	NO RPT			-0-

STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	137064	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	1372	PERF.	1230	- 1288
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251			N	NO RPT			-0-

AARON (RANGER)		00278		284	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.		651162											
CLABORN		WELL #:		2	RRCID ->	127735	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3255	- 3274
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11			N	NO RPT			70

ABBOTT (MARBLE FALLS)			00285 300		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
SHAIDA, JOHN H.			768650												
GRIFFIN, J.M.			WELL #: 7		RRCID -> 086874			COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

GRIFFIN, J. M.			WELL #: 1		RRCID -> 112593			COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427					
09		120 #	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	N	-0-			37
10		124 #	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-			37
11		125 R	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-			37
12		138 R	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-			37
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			37
02		112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			37

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555		RRCID -> 093854			COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 3483					
ROBERTSON CSL			WELL #: 9 L												
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON CSL			WELL #: 10		RRCID -> 119451			COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480					
09		600 #	592	-0-	-8	-0-	60	1	532	3	N	-0-			-0-
10		620 #	590	-0-	-30	-0-	57	1	533	3	N	-0-			-0-
11		600 #	582	-0-	-18	-0-	57	1	525	3	N	-0-			-0-
12		620 #	609	-0-	-11	-0-	57	1	552	3	N	-0-			-0-
01		620 #	230	-0-	-390	-0-	38	1	192	3	N	-0-			-0-
02		560 #	408	-0-	-152	-0-	42	1	366	3	N	-0-			-0-

ABERNATHY (3620)			00350 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.			292000												
NORTH, CARTER			WELL #: 1		RRCID -> 170703			COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABERNATHY (4000)			00350 600		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BACON ENERGY			042398												
TURNER			WELL #: 1		RRCID -> 161552			COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3992 - 4002					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ABERNATHY (4000) //CONT.// 00350 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
RKW OPERATING LLC 714311																
WHARTON WELL #: 2 RRCID -> 111229 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036																
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

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

09		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				59
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				59
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				59
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				59
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				59
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				59

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

09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				58
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				58
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				58
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				58
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				58
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				58

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

09		242 N	242	-0-	-0-		-0-	242	2		N	-0-				-0-
10		252 N	252	-0-	-0-		-0-	252	2		N	-0-				-0-
11		244 N	244	-0-	-0-		-0-	244	2		N	-0-				-0-
12		248 N	246	-0-	-2		-0-	246	2		N	-0-				-0-
01		248 N	243	-0-	-5		-0-	243	2		N	-0-				-0-
02		224 N	219	-0-	-5		-0-	219	2		N	-0-				-0-

AKIN (CADDO)		00989 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		640154													
WHALEN-WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 017290		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3188 - 3115			
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PARTECH INVESTMENTS LLC		642685		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DAVIS. G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 058867		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH		3610 PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DAVIS. G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 058868		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH		3594 PERF. 3114 - 3147					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DAVIS, G. R.		WELL #: 4		RRCID -> 084848		COMPL. DATE 09/03/1979		TOTAL DEPTH		3320 PERF. 3178 - 3184					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

AKIN (CONGLOMERATE)		00989 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		640154													
HART,C.		WELL #: 1		RRCID -> 060397		COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH		4044 PERF. N/A					
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-				-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-				-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-				-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-				-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-				-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		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					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110

ALBANY LEECH (MISS) P.I.D. DRILLING INC HOOKER "17"			01144 666 631265		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
			WELL #:	2	RRCID ->	186688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4513 - 4578		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA) BEDROCK PRODUCTION, LLC MCFARLAND			01402 000 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
			WELL #:	C 1	RRCID ->	272945	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6020 - 6090		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

BKV BARNETT, LLC MCFARLAND-DIXON			072504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
			WELL #:	2	RRCID ->	207611	COMPL. DATE	08/17/2022	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5813 - 5880		
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2	Y	-0-			-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2	Y	-0-			-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	2	Y	-0-			-0-
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	-0-	1275	2	Y	-0-			-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2	Y	-0-			-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2	Y	-0-			-0-

ALEDO, S (MARBLE FALLS) HANKS, CHRISTOPHER GLENN CLEMENS			01402 100 354655		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
			WELL #:	1 T	RRCID ->	091324	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6135 - 6163		
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

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

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) 01433 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 DP2, LLC 227762
 ELLIOTT, R. B. WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 TXL-A WELL #: 2C RRCID -> 170295 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 3447 - 4448

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
09	346 N		-0-	-0-	-346					N	-0-					3
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	3					6
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	3					9
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	3					12
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	1					13
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	2					15

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

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
09	3480	2967	-0-	-0-	-513		2558 2	409 9	N	372	328 1					232
10	3596	2993	-0-	-0-	-603		2561 2	432 9	N	393	505 1					120
11	3390 #	2746	-0-	-0-	-644		2357 2	389 9	N	354	325 1					149
12	3069 #	1215	-0-	-0-	-1854		989 2	226 9	N	205	158 1					196
01	3069 #		-0-	-0-	-3069				N	111	168 1					139
*02	7882	5565	-0-	-0-	-2317		4828 2	737 9	N	670	515 1					294

ALVA LEE HAWKINS (3280) 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
 NORTH ALLEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 123263 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 2		N	-0-						38
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 2		N	-0-						38
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228 2		N	-0-						38
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2		N	-0-						38
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 2		N	-0-						38
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2		N	-0-						38

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

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
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 2		N	-0-						44
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206 2		N	-0-						44
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 2		N	-0-						44
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2		N	-0-						44
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2		N	-0-						44
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 2		N	-0-						44

OIL AND GAS DIVISION

ALVA LEE HAWKINS (3280) //CONT.// 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. //CONT.// 102442
 ALLEN HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			63
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			63
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			63
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			63
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			63
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			63

ALVA LEE HAWKINS (3400) 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
 EAST ALLEN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127910 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-			21
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			21
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			21
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			21
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			21
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			21

JD OPERATING 427405
 HAWKINS, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821			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			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-

ANZAC (MORRIS)		03208 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
K-M OIL COMPANY, INC.		448857											
DEMFA-2		WELL #: 2		RRCID -> 017306		COMPL. DATE 12/27/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2095 - 2103			
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2	N	-0-			-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834											
MILLER LITE "B"		WELL #: 1B		RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2004 - 2014			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER DISCOVERY		WELL #: 5		RRCID -> 141755		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2056 - 2060			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 151784		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3530		PERF. 2100 - 2106			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)			03496 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC			355586												
HANVEY-FEE			WELL #: 3		RRCID -> 106101			COMPL. DATE 06/11/1983			TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

*08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			12
*09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			12
*10		14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-			12
*11		14B2 EXT	24	-0-	24	50	24	2			N	-0-			12
		12 14B2 EXT	35	-0-	35	85	35	2			N	-0-			12
		01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-			12
*02		14B2 EXT	30	-0-	30	115	30	3			N	-0-			12

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

09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-

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

09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			105
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			105
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			105
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			105
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
*02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			105

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

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

09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
*01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
02		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				

09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	198	3	6	9	N	5			58
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	199	3	11	9	N	10			68
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	184	3	15	9	N	14			82
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	196	3	21	9	N	19			101
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	157	3	25	9	N	23			124
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124

OIL AND GAS DIVISION

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				
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

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATWELL (LAKE SAND)			04321 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
KING ENERGY RESOURCES			465526												
HUTCHINS			WELL #:		1		RRCID -> 135798		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3518 - 3538				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			10/29/2024		-		WELL PLUGGED		10/29/24						

AUBURN (DUFFER)			04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX			659782												
GENTRY "23"			WELL #:		1		RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3908 - 3914				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AZLE, SOUTH			04640 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
PROPP, WILLIAM D.			681468												
PROPP			WELL #:		1		RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2992 - 3005				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851												
WRIGHT, BESS L.			WELL #:		1		RRCID -> 237123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2889 - 2901				
09		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11		14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			-0-

FORMATION RECOVERY LLC			276932		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
SPENCE			WELL #:		1		RRCID -> 123246		COMPL. DATE 07/02/1983		TOTAL DEPTH 2902 PERF. N/A				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190													
NEWMAN, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	100396	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	2748	-	2771	
09	30 #	26	-0-	-4	-0-		26	3		N	-0-				23
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-				23
11	30 #	29	-0-	-1	-0-		29	3		N	-0-				23
12	31 #	28	-0-	-3	-0-		28	3		N	-0-				23
01	31 #	21	-0-	-10	-0-		21	3		N	-0-				23
02	28 #	22	-0-	-6	-0-		22	3		N	-0-				23

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

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2810	-	2836	
09	60 #	42	-0-	-18	-0-		42	3		N	-0-				35
10	62 #	49	-0-	-13	-0-		49	3		N	-0-				35
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-		60	3		N	-0-				35
12	62 #	56	-0-	-6	-0-		56	3		N	-0-				35
01	62 #	51	-0-	-11	-0-		51	3		N	-0-				35
02	56 #	49	-0-	-7	-0-		49	3		N	-0-				35

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

LESTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2800	-	2825	
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-		186	3		N	-0-				16
10	195 R	195	-0-	-0-	-0-		195	3		N	-0-				16
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-		180	3		N	-0-				16
12	185 R	185	-0-	-0-	-0-		185	3		N	-0-				16
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-		186	3		N	-0-				16
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-		168	3		N	-0-				16

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

WOODS, MAUDIE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	100400	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2736	-	2795	
09	30 #	10	-0-	-20	-0-		10	3		N	-0-				5
10	31 #	8	-0-	-23	-0-		8	3		N	-0-				5
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				5
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-		128	3		N	-0-				5
01	92 R	92	-0-	-0-	-0-		92	3		N	-0-				5
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-		80	3		N	-0-				5

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

WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	100401	COMPL. DATE	04/08/1977	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2735	-	2763	
09	80 R	19	-0-	-61	-0-		19	3		Y	-0-				-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3		Y	-0-				-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-		18	3		Y	-0-				-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-		18	3		Y	-0-				-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3		Y	-0-				-0-
02	28 #	17	-0-	-11	-0-		17	3		Y	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	239 R	57	-0-	-182	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-				-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-				-0-

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

09	341 R	81	-0-	-260	-0-	81	3			Y	-0-				21
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-				21
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-				21
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-				21
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-				21
02	84 #	74	-0-	-10	-0-	74	3			Y	-0-				21

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

09	99 R	25	-0-	-74	-0-	25	3			Y	-0-				6
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-				6
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-				6
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-				6
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-				6
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-				6

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

09	256 R	65	-0-	-191	-0-	65	3			Y	-0-				7
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				7
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				7
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				7
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-				7
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	3			Y	-0-				7

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/1987

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

09	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-				21
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-				21
11	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-				21
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				21
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				21
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				21

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

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	
09	785 R	187	-0-	-598	-0-	187	3		Y	-0-			17	
10	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3		Y	-0-			17	
11	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	3		Y	-0-			17	
12	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3		Y	-0-			17	
01	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3		Y	-0-			17	
02	168 #	164	-0-	-4	-0-	164	3		Y	-0-			17	

LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID ->	106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2817 -	2825	
09	782 R	187	-0-	-595	-0-	187	3		Y	-0-			17	
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			17	
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			17	
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			17	
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3		Y	-0-			17	
02	168 #	163	-0-	-5	-0-	163	3		Y	-0-			17	

LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2786 -	2798	
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			2	
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			2	
11	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			2	
12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			2	
01	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			2	
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			2	

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2837 -	2842	
09	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3		N	-0-			23	
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			23	
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			23	
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			23	
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			23	
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			23	

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2877 -	2897	
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			4	
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			4	
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			4	
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			4	
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			4	
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	3		N	-0-			4	

PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2799 -	2820	
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			10	
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			10	
11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			10	
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			10	
01	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			10	
02	84 #	52	-0-	-32	-0-	52	3		N	-0-			10	

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2762 -	2766	
09	85 R	20	-0-	-65	-0-	20	3		Y	-0-			1	
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			1	
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-			1	
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			1	
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			1	
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		771 R	182	-0-	-589	-0-	182 3			Y	-0-		5
10		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3			Y	-0-		5
11		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3			Y	-0-		5
12		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3			Y	-0-		5
01		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 3			Y	-0-		5
02		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3			Y	-0-		5

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2726 - 2768	
09		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-		-0-
10		512 R	512	-0-	-0-	-0-	512 3			N	-0-		-0-
11		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 3			N	-0-		-0-
12		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-		-0-
01		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 3			N	-0-		-0-
02		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		5	RRCID ->	146653	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2791 - 2804	
09		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-		-0-
10		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-		-0-
11		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-		-0-
12		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-		-0-
01		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-		-0-
02		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833 - 2847	
09		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-		-0-
10		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-		-0-
11		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-		-0-
12		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-		-0-
01		124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3			N	-0-		-0-
02		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2742 - 2780	
09		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-		-0-
10		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-		-0-
11		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-		-0-
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3			N	-0-		-0-
01		93 #	48	-0-	-45	-0-	48 3			N	-0-		-0-
02		84 #	57	-0-	-27	-0-	57 3			N	-0-		-0-

RANKIN, RAY			WELL #:		1	RRCID ->	282691	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2796 - 2800	
09		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-		-0-
10		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-		-0-
11		90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3			N	-0-		-0-
12		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 3			N	-0-		-0-
01		93 #	68	-0-	-25	-0-	68 3			N	-0-		-0-
02		84 #	63	-0-	-21	-0-	63 3			N	-0-		-0-

RANKIN, RAY			WELL #:		2	RRCID ->	282693	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2806 - 2814	
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-		-0-
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-		-0-
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-		-0-
12		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-		-0-
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3			N	-0-		-0-
02		56 #	53	-0-	-3	-0-	53 3			N	-0-		-0-

BCM (STRAWN)		04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462												
DAVIDSON -40-		WELL #: 2		RRCID -> 225252		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 2303 PERF. 2166 - 2180						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON -40-		WELL #: 3		RRCID -> 225913		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2154 - 2161						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 211356		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 2685						
MARTHA -18-		WELL #: 2												
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-			-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-			-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-			-0-

MARTHA -18-		WELL #: 1		RRCID -> 211428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732						
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-

101 RANCH -17-		WELL #: 3		RRCID -> 211441		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856						
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-

CM-S -A-		WELL #: 2		RRCID -> 216245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237						
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-			-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-			-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-

B.C.M. (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
CM-S		WELL #:		1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2242 - 2248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	90 N	74	-0-	-16	-0-		74	3	N	-0-		-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-		78	3	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3	N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3	N	-0-		-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-		66	3	N	-0-		-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3	N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
VINCENT		WELL #:		2	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2331 - 2339
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021											

B.L.E. (DUFFER)				04802 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
SCRANTON EXPLORATION		WELL #:		2	RRCID ->	103416	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2735 - 2738
4-WAY FARMS											
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

4-WAY FARMS		WELL #:		3	RRCID ->	113141	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2734 - 2740
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2	N	-0-	19
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2	N	-0-	19
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2	N	-0-	19
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2	N	-0-	19
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2	N	-0-	19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19

B.R.A. (CONGL.)				04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 4142 - 4163
DENO-GRAGG											
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	3	N	-0-	226
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	3	N	-0-	226
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	3	N	-0-	226
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	3	N	-0-	226
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	3	N	-0-	226
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3	N	-0-	226

COLEMAN		WELL #:			RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF. 4136 - 4142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	332
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	332
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	332
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	332
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2021											

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486							
GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060 - 4070
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		235
10		124 N	32	-0-	-92		32 3	N	-0-		235
11		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-		235
12		288 N	288	-0-	-0-		288 3	N	-0-		235
01		140 N	140	-0-	-0-		140 3	N	-0-		235
02		519 N	519	-0-	-0-		519 3	N	-0-		235

GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146
09		126 N	126	-0-	-0-		126 3	N	-0-		58
10		130 N	130	-0-	-0-		130 3	N	-0-		58
11		90 N	70	-0-	-20		70 3	N	-0-		58
12		93 N	72	-0-	-21		72 3	N	-0-		58
01		93 N	68	-0-	-25		68 3	N	-0-		58
02		63 N	63	-0-	-0-		63 3	N	-0-		58

HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305
09		120 N	109	-0-	-11		109 2	N	-0-		14
10		124 N	80	-0-	-44		80 2	N	-0-		14
11		60 N	42	-0-	-18		42 2	N	-0-		14
12		124 N	35	-0-	-89		35 2	N	-0-		14
01		93 N	59	-0-	-34		59 2	N	-0-		14
02		73 N	73	-0-	-0-		73 2	N	-0-		14

J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929
09		120 N	118	-0-	-2		118 3	N	-0-		-0-
10		124 N	111	-0-	-13		111 3	N	-0-		-0-
11		131 N	131	-0-	-0-		131 3	N	-0-		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-		130 3	N	-0-		-0-
01		126 N	126	-0-	-0-		126 3	N	-0-		-0-
02		112 N	112	-0-	-0-		112 3	N	-0-		-0-

LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912
09		90 N	82	-0-	-8		82 3	N	-0-		-0-
10		93 N	76	-0-	-17		76 3	N	-0-		-0-
11		91 N	91	-0-	-0-		91 3	N	-0-		-0-
12		93 N	90	-0-	-3		90 3	N	-0-		-0-
01		87 N	87	-0-	-0-		87 3	N	-0-		-0-
02		84 N	78	-0-	-6		78 3	N	-0-		-0-

LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984
09		122 N	122	-0-	-0-		122 3	N	-0-		-0-
10		124 N	114	-0-	-10		114 3	N	-0-		-0-
11		136 N	136	-0-	-0-		136 3	N	-0-		-0-
12		135 N	135	-0-	-0-		135 3	N	-0-		-0-
01		130 N	130	-0-	-0-		130 3	N	-0-		-0-
*02		116 N	116	-0-	-0-		116 3	N	-0-		-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3838 - 3848	
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
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3	N	-0-			-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3	N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.				665870									
GREEN, F.		WELL #:		2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4061 - 4069	
09		180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2	N	-0-			18
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-			18
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			18
12		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-			18
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-			18
02		168 N	101	-0-	-67	-0-	101	2	N	-0-			18

GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF.	4004 - 4016	
09		1050 N	839	-0-	-211	-0-	839	2	N	-0-			2
10		1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2	N	-0-			2
11		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-			2
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-			2
01		1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2	N	-0-			2
02		1092 N	842	-0-	-250	-0-	842	2	N	-0-			2

GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	4176 - 4180	
09		300 N	122	-0-	-178	-0-	122	2	N	-0-			-0-
10		341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2	N	-0-			-0-
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2	N	-0-			-0-
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
01		279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2	N	-0-			-0-
02		196 N	14	-0-	-182	-0-	14	2	N	-0-			-0-

GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4242 - 4247	
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			20
10		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2	N	-0-			20
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			20
12		217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2	N	-0-			20
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			20
02		280 N	199	-0-	-81	-0-	199	2	N	-0-			20

RANGER OPERATING CO.				691776									
GIBSON-BELDING		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3895 - 3901	
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			3
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-			3
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			3
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	286	2	N	4	4	8	3
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	N	2	2	8	3
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			3

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
RANGER OPERATING CO.		//CONT.//		691776								
GIBSON-BELDING		WELL #:		8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3852 - 3859	
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	AMT	CODE	BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		850964	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998	
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3	N	-0-		17	
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		17	
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		17	
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3	N	-0-		17	
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3	N	-0-		17	
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		17	

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		878925	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
NEWMAN, GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024 - 4034	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		24	
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		24	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		24	
*12	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	3	N	-0-		24	
*01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-		24	
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		24	

BANKLINE-EVANS LAKE		05452 001		05452 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922		022922	EXEMPT							
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3380 - 3387	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		66	
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-		66	
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-		66	
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-		66	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		66	
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-		66	

WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3484 - 3497	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		137	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		137	
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2	N	-0-		137	
12	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-		137	
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-		137	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		137	

BANKLINE-FEE (LAKE)		05466 500		05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922		022922	EXEMPT							
WRIGHT, W.B. "B"		WELL #:		3034	RRCID ->	120337	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3538 - 3546	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		87	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		87	
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		87	
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-		87	
01	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-		87	
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-		87	

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//	05466 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//	022922								
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3445 - 3455	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	52	
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	52	
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	52	
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	52	
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	52	
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17 2	N	-0-	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	
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235 3	N	-0-	-0-	
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-	
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-	
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-	
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-	
02	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	
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	27	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27	
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	27	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27	

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:	10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF. N/A	
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-	-0-	
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2	N	-0-	-0-	
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	N	-0-	-0-	
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-	-0-	
01	1426	N	1080	-0-	-346	-0-	1080 2	N	-0-	-0-	
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 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	
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-	36	
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	36	
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	36	
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	36	
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	36	
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	36	

DULIN, A		WELL #:	1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3256 - 3268	
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-	34	
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	34	
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	34	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	34	
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	33	
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	33	

BANKLINE-OWEN
GERRY-MAC OIL, INC.
DULIN, A.

//CONT.// 05480 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
//CONT.// 302025
WELL #: 2 RRCID -> 229292 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			34
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			34
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			34
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			34
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	1	1	33
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			33

BANKLINE-OWEN (LAKE)
PENDRAGON OIL CO.
BIBLE

05480 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
651162
WELL #: 1 RRCID -> 087604 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3330 - 3340

09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
WOOD, ELMA

05482 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
088563
WELL #: 2 RRCID -> 120634 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3226 - 3239

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

9K INVESTMENTS LLC
JOHNSON, A. H.

988752
WELL #: 1 RRCID -> 277653 COMPL. DATE 03/25/1967 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283

09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-			13
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			13
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	87	3	9	9	N	8			21
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	99	3	9	9	N	8			29
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	89	3	9	9	N	8			37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

BARON LIME (1200)
ELDERS, WAYNE
CORNELISON

05790 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
247525
WELL #: 1 RRCID -> 088811 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244

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

BARTLETT, EAST BEARD, R.A. OIL OPERATING CO. LITTLE, TEOLA		05934 001 059777		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES								
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILKINSON, C.W.		06000 500 931328		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN								
WELL #:		1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3009 - 3019						
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					-0-
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-					-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-					-0-
01		341 N	46	-0-	-295	-0-	46	3		N	-0-					-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-					-0-

BAST (CISCO) WINCHESTER ENERGY, LLC MCLEOD		06000 500 931328		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN								
WELL #:		1703		RRCID -> 290252		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 5692		PERF. 4928 - 5141						
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-					30
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	232	2	22	9	N	20				50
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	147	2	12	9	N	11				61
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				61
01		248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-				61
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	156	2	26	9	N	24				85

BEAL (FRY UPPER) WINDOW OPERATING CO., THE ROBERT HORNE 'A'		06426 200 931621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		3A		RRCID -> 290532		COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2430 - 2440						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEALL (MORRIS) HUNTER, ROCQUELLE BEALL, J.H.		06442 500 101347		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256		PERF. 2190 - 2200						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEAR CANYON (BEND CONGL)		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
RIDGEWOOD ESTATES		WELL #:		RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154		
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004										

REEDY, G. A.		WELL #:		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2024 - WELL PLUGGED 02/22/24										

BEATTIE (MARBLE FALLS)		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE		
RUTLEDGE, KENNY		739150								
GRANT		WELL #:		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0		
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	2 1	160 2	N	-0-	-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	3 1	273 2	N	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	3 1	226 2	N	-0-	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2 1	164 2	N	-0-	-0-
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	12 2		N	-0-	-0-

GOATES		WELL #:		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A		
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	1 1	81 2	N	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 1	93 2	N	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1 1	90 2	N	-0-	-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	1 1	73 2	N	-0-	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	1 1	81 2	N	-0-	-0-

MOORE		WELL #:		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A		
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2 1	155 2	N	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2 1	162 2	N	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2 1	146 2	N	-0-	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	1 1	148 2	N	-0-	-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1 1	142 2	N	-0-	-0-

WOOLSEY		WELL #:		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546		
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2 1	185 2	N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	3 1	188 2	N	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	3 1	182 2	N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	2 1	179 2	N	-0-	-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2 1	172 2	N	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A				
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
10	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2	N	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-			-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-			-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3	N	-0-			-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-			-0-
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3	N	-0-			-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	264	3	N	-0-			-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				
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		06520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
BIBBY, A. E.		068957		RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2627 - 2730
BIBBY		WELL #: 2									
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	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DUSTER GAS COMPANY		101115		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
HUDDLESTON, H.J.		WELL #: 1		RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2564 - 2584
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

L7 ENERGY LLC		101613		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2487 - 2492
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						4

HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 236645		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2381 - 2516
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BECK-HISE (DUFFER)		06630 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3774 - 3785
HARBIN, J.B.		WELL #: 1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BECK-SNEED (CONGL.)		06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
RONNING GAS AND OIL LLC		727054		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH	3847	PERF.	3603 - 3612
SNEED, MYRL "B"		WELL #: 1									
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3				-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3				-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3				-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3				-0-
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3				-0-
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	40	3				-0-

BECKY (MISS)		06654 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.		054545		WELL #: 2		RRCID -> 172049		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4312 - 4346					
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	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252					
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-			-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-			-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	254	2			N	-0-			-0-

BRACKEEN -B-		WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128							
09	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	2			N	-0-			-0-
10	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-			-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	737	2			N	-0-			-0-

TEXACO		WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148							
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-			-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-			-0-

ORME, CHARLSIE		WELL #: 2		RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830							
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	2			N	-0-			-0-
10	744	N	474	-0-	-270	-0-	474	2			N	-0-			-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-			-0-
02	672	N	353	-0-	-319	-0-	353	2			N	-0-			-0-

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870							
GREEN, F.		WELL #:		1	RRCID ->	292335	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	4693	PERF. 4043 - 4048
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
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-

BELZNER (CONGL.)				06986 150	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.				651162							
BELZNER		WELL #:		1	RRCID ->	117418	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 3509 - 3516
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
02	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.				679595							
YATES, L. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	267506	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 4952 - 5008
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2024 - WELL PLUGGED 08/07/24											

BENTLEY (BASAL CONGL.)				07197 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART, J.N. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	152846	COMPL. DATE	12/23/1994	TOTAL DEPTH	3649	PERF. 3580 - 3585
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)				07395 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
RED HILLS OPERATING CO.				696725							
BERRYMAN, A. R.		WELL #:		1	RRCID ->	017327	COMPL. DATE	05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2781 - 2789
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.//												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.												
DOROTHY, FAYE												
WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FAYE, DOROTHY												
WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILLOUGHBY												
WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ANNABELLE												
WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	117
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	117
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	117
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	117
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	117

BETHESDA (BIG SALINE)												
TREN ENERGY LLC												
SWANSON-WALDRUM UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A												
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-

CYRIER UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A												
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-
11	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.// 07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
TREN ENERGY LLC		//CONT.// 101464										
SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 161912		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4852 - 5010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-	
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-	
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-	
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-	
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-	
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-	

SOMERSET OPERATING, LLC		101481						CNTY: PARKER				
LEATHERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 101306		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 4979		PERF. 4820 - 4825		
09		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-	
10		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-	
11		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-	
12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

COURTNEY		WELL #: 3		RRCID -> 123406		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4925 - 4936		
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	
10		15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2		N	-0-	
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

PETTYJOHN, J.P.		WELL #: 2		RRCID -> 131320		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4746 - 4933		
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	
10		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-	
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265						CNTY: PARKER				
SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 129218		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 5029		PERF. 3814 - 3908		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889						CNTY: BULLARD				
BULLARD		WELL #: 1		RRCID -> 065420		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 5060		PERF. N/A		
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	2	N	-0-
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	2	N	-0-
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	-0-
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	N	-0-
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	-0-
*02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	2	N	-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
RUSSELL, ETTA				WELL #:	1	RRCID ->	074238	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	4940	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		-0-
11		180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3		Y	-0-		-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-		-0-
01		155 N	46	-0-	-109	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-		-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940				EXEMPT		CNTY: PARKER		
PEARSON, J. M.				WELL #:	1A	RRCID ->	259247	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4950 - 4970
09		870 N	690	-0-	-180	-0-	690 3		N	-0-		55
10		868 N	837	-0-	-31	-0-	834 3	3 9	N	3		58
11		780 N	651	-0-	-129	-0-	651 3		N	-0-		58
12		713 N	609	-0-	-104	-0-	603 3	6 9	N	5		63
01		837 N	652	-0-	-185	-0-	644 3	8 9	N	7		70
*02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	561 3	3 9	N	3		73

BETHESDA (CADDO)				07565 400	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER		
TREN ENERGY LLC				101464								
SWANSON-WALDRUM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	069108	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4930	PERF. N/A
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LAMPKIN, W. W.				WELL #:	1	RRCID ->	072855	COMPL. DATE	06/13/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

STAFFORD				WELL #:	1	RRCID ->	166995	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	4982	PERF. 3710 - 3755
09		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-		-0-
10		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3		N	-0-		-0-
11		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-		-0-
12		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-		-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
02		196 N	189	-0-	-7 B	-0-	189 3		N	-0-		-0-

PATTERSON				WELL #:	1	RRCID ->	281058	COMPL. DATE	07/18/2016	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3608 - 3644
09		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-		-0-
10		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-		-0-
11		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-		-0-
12		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		N	-0-		-0-
01		279 N	147	-0-	-132 B	-0-	147 3		N	-0-		-0-
02		280 N	154	-0-	-126 B	-0-	154 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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

BETHESDA (CADDO)		//CONT.//		07565 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
TREN ENERGY LLC		//CONT.//		101464								
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	282152	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 3628 -	4828
09	930 N	766	-0-	-164 B	-0-	766	3		N	-0-		-0-
10	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3		N	-0-		-0-
11	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3		N	-0-		-0-
12	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3		N	-0-		-0-
01	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3		N	-0-		-0-
02	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3		N	-0-		-0-

HOBSON, PHILIP R.				390661								
HOBSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	090890	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 3155 -	3194
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BEULAH LANE (COMYN)				07650 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589								
HART RANCH 23		WELL #:		1	RRCID ->	162620	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3874 -	3879
09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
10	15 N	11	-0-	-4 B	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
11	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
02	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-				Y	NO RPT		-0-

BEULAH LANE (CONGL.)				07650 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BACON ENERGY				042398								
LANE, BEULAH		WELL #:		1	RRCID ->	080816	COMPL. DATE	02/22/1978	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3820 -	3830
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

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

BIG BEN (BIG SALINE A-1) T & S OIL & GAS, LLC BARRON		07756 050 833788		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
WELL #:		2		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3116 - 3120							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON		WELL #:		5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 3112 - 3122					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON		WELL #:		6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795		PERF. 3079 - 3085					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

BIG BUFFALO (CADD0) PETEX LAMBSHEAD B-8		07770 050 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON									
WELL #:		2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4344 - 4398							
09	DLQ	G-10	350	-0-	350	883	350	2			Y	-0-					-0-
10		1089 N	206	-0-	-883	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12		372 N	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

LAMBSHEAD C-9		WELL #:		1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4366 - 4372					
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	195	2	122	9	N	111	155	1			81
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	212	2	176	9	N	160	156	1			85
11	330	N	170	-0-	-160	-0-	72	2	98	9	N	89	56	1			118
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	200	2	139	9	N	126	155	1			89
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	192	2	119	9	N	108	157	1			40
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	163	2	113	9	N	103					143

BIG BUFFALO (MISSISSIPPIAN) PETEX LAMBSHEAD "B-8"		07770 100 659782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON									
WELL #:		1		RRCID -> 292809		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 4790 - 4827							
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		59
10		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		59
11		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		59
12		327 R	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		59
01		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		59
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		59

LEXGAS, INC.			500222									
MCCLURE, J. M.			WELL #: 3		RRCID -> 135602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4101 - 4108	
09		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
10		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
11		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
01		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
02		224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388									
MCMURREY, M. H.			WELL #: 2001		RRCID -> 183512		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 4238		PERF. 3812 - 3817	
09		547 R	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		58
10		530 R	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		58
11		542 R	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		58
12		558 #	544	-0-	-14	-0-	544 2		N	-0-		58
01		558 #	551	-0-	-7	-0-	551 2		N	-0-		58
02		504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT		58

BIG SANDY (CADD0)			08030 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675									
TOMLIN, O., -A- UNIT			WELL #: 6 U		RRCID -> 017333		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3281 - 3294	
09		90 N	7	-0-	-83	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS)			08030 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675									
TOMLIN, O. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 134849		COMPL. DATE 06/00/1954		TOTAL DEPTH 3695		PERF. N/A	
09		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI)			08030 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675									
TOMLIN, O., -B- UNIT			WELL #: 6 T		RRCID -> 017335		COMPL. DATE 10/20/1961		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3844 - 4038	
09		90 N	8	-0-	-82	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI)										//CONT.// 08030 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.										//CONT.// 105675							
O TOMLIN "B" UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 135235		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		60 N	7	-0-	-53	-0-		7 2		Y	-0-			-0-			
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			-0-			
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		Y	-0-			-0-			
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		Y	-0-			-0-			
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2		Y	-0-			-0-			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

TOMLIN, O. "B" UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 251410		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963	
09		90 N	6	-0-	-84	-0-		6 2		Y	-0-			-0-			
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y	-0-			-0-			
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		Y	-0-			-0-			
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y	-0-			-0-			
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2		Y	-0-			-0-			
02	DLQ	G-10	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	
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-		461 3		N	-0-			2			
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463 3		N	-0-			2			
11		450 N	350	-0-	-100	-0-		350 3		N	-0-			2			
12		465 N	420	-0-	-45	-0-		420 3		N	-0-			2			
*01		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341 3		N	-0-			2			
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-		399 3		N	-0-			2			

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	
09		30 N	6	-0-	-24	-0-		6 2		N	-0-			14			
10		14 N	9	-0-	-5	-0-		9 2		N	-0-			14			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			14			
12		6 N	1	-0-	-5	-0-		1 2		N	-0-			14			
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-			14			
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-			14			

CEE BAR RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 110964		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774	
09		390 N	244	-0-	-146	-0-		244 2		N	-0-			3			
10		341 N	221	-0-	-120	-0-		221 2		N	-0-			3			
11		300 N	188	-0-	-112	-0-		188 2		N	-0-			3			
12		248 N	183	-0-	-65	-0-		183 2		N	-0-			3			
01		217 N	168	-0-	-49	-0-		168 2		N	-0-			3			
02		168 N	76	-0-	-92	-0-		76 2		N	-0-			3			

MIZE, R.B. "C"										WELL #: 1		RRCID -> 113939		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11			

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200												
CEE BAR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114241		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

CEE BAR RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114346		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIZE, R.B. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 115730		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685						
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			3
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			3
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			3
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			3
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			3
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-			3

PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100						
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-			14
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-			14
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-			14
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-			14
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-			14
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			14

EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846						
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			9
10	992 N	821	-0-	-171	-0-	821	2			N	-0-			9
11	810 N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-			9
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			9
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-			9
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			9

MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944						
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			30
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			30
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			30
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			30
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			30
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-			30

 BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 CEE BAR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 119461 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-			13
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-			13
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2	N	-0-			13
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-			13
01		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-			13
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			13

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2025 - WELL PLUGGED 03/07/25

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

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

09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-			18
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-			18
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2	N	-0-			18
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-			18
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			18
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			18

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200										
MIZE, R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810				
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			10
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-			10
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2	N	-0-			10
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2	N	-0-			10
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-			10
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	2	N	-0-			10

CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704				
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			3
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			3
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			3
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-			3
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-			3
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			3

CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 1		RRCID -> 127154		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

RASBERRY, A.W. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 127155		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875				
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			20
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-			20
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-			20
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-			20
01	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2	N	-0-			20
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	487	2	N	-0-			20

RASBERRY, A.W.		WELL #: 2		RRCID -> 127185		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720				
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-			-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-			-0-

MIZE, R.B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127426		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750				
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2	N	-0-			24
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2	N	-0-			24
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2	N	-0-			24
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-			24
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	-0-			24
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	2	N	-0-			24

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		3	RRCID ->	127428	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3730 - 3802
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
MIZE, R.B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3600 - 3692
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3733 - 3798
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2			N	-0-	15
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-	15
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2			N	-0-	15
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-	15
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-	15
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-	15
CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3721 - 3835
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
MOSAIC OIL LLC		589978									
ULMER, C.M.		WELL #:		2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3724 - 3780
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BILL (CADDO)		08135 400		ASSOCIATED			ONE WELL				
BASIN OPERATING INC.		054545									
SOUTH GREEN		WELL #:		595	RRCID ->	281273	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	4633	PERF. 3938 - 3952
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4040 - 4050	
09	1320 N	611	-0-	-709 B	-35683	611	3	N	-0-		-0-
10	1333 N	677	-0-	-656 B	-35683	677	3	N	-0-		-0-
11	1290 N	773	-0-	-517 B	-35683	773	3	N	-0-		-0-
12	620 N	1216	-0-	596 B	-35087	1216	3	N	-0-		-0-
01	682 N	1197	-0-	515 B	-34572	1197	3	N	-0-		-0-
02	728 N	1049	-0-	321 B	-34251	1049	3	N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168	
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3	N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3	N	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3	N	-0-		-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-		-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3	N	-0-		-0-
*02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3	N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055	
09	120 N	146	-0-	26 B	-12265	146	3	N	-0-		-0-
10	124 N	130	-0-	6 B	-12259	130	3	N	-0-		-0-
11	120 N	126	-0-	6 B	-12253	126	3	N	-0-		-0-
12	124 N	130	-0-	6 B	-12247	130	3	N	-0-		-0-
01	124 N	140	-0-	16 B	-12231	140	3	N	-0-		-0-
02	112 N	130	-0-	18 B	-12213	130	3	N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884	
09	120 N	125	-0-	5 B	-28844	125	3	N	-0-		-0-
10	124 N	138	-0-	14 B	-28830	138	3	N	-0-		-0-
11	120 N	146	-0-	26 B	-28804	146	3	N	-0-		-0-
12	124 N	150	-0-	26 B	-28778	150	3	N	-0-		-0-
01	124 N	168	-0-	44 B	-28734	168	3	N	-0-		-0-
02	112 N	152	-0-	40 B	-28694	152	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	* * 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
09		162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
*02		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)				08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284									
HODGKINS, C. L. NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	145341	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3486 - 3500	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
RITCHIE, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	173725	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3589 - 3741	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3626 - 3644	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	274902	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3631 - 3641	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965									
RITCHIE, ANN		WELL #:		1	RRCID ->	173724	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	3434 - 3439	
09		98 N	98	-0-	-0-		-0-	98 2	N	-0-			57
10		111 N	111	-0-	-0-		-0-	111 2	N	-0-			57
11		84 N	84	-0-	-0-		-0-	84 2	N	-0-			57
12		109 N	109	-0-	-0-		-0-	109 2	N	-0-			57
01		164 N	164	-0-	-0-		-0-	164 2	N	-0-			57
02		148 N	148	-0-	-0-		-0-	148 2	N	-0-			57

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. RIEBE, H.		//CONT.// //CONT.//		08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
				863965											
		WELL #:		3	RRCID ->	225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3578 - 3587				
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			58
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			58
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			58
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			58
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			58
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			58

RITCHIE-WHARTON		WELL #:		7	RRCID ->	275776	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3578 - 3590				
09		90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
01		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02		56 N	17	-0-	-39	-0-	17	2			N	-0-			-0-

BILLY-BOB ZAGAVA, LLC LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	109205	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 3644 - 3648				
				08237 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
				950456											
09		510 N	422	-0-	-88	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
10		651 N	249	-0-	-402	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
11		570 N	304	-0-	-266	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
12		434 N	86	-0-	-348	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
01		248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-			-0-

LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID ->	110722	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3765 - 3771				
09		510 N	310	-0-	-200	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
10		651 N	124	-0-	-527	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
11		570 N	112	-0-	-458	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
12		310 N	86	-0-	-224	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	189458	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3448 - 3456				
				08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
				088563											
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-

COPELAND RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	189470	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3542 - 3632				
09		480 N	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-			-0-
10		744 N	320	-0-	-424	-0-	320	3			N	-0-			-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			-0-
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			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	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
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

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

09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

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

09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 33 RRCID -> 249881 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682

09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-0-	-155					N	NO RPT					-0-
02	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KOKOMO ENERGY, INC.				474070							
MOUNTAIN TOP				WELL #: 7	RRCID -> 147503	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3755	-	3769	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MOUNTAIN TOP				WELL #: 6	RRCID -> 147508	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3707	-	3716	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
LINK RANCH 56				WELL #: 1	RRCID -> 170738	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 3820	-	3833	
09	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	1590 2	N	-0-			54
10	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1564 2	N	-0-			54
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2	N	-0-			54
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2	N	-0-			54
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2	N	-0-			54
02	1512 N	1497	-0-	-15	-0-	1497 2	N	-0-			54
MORALES "65"				WELL #: 1	RRCID -> 175322	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3800	-	3808	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2	N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2	N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-
LINK RANCH "65"				WELL #: 1	RRCID -> 178037	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 4039	PERF. 3686	-	3690	
09	330 N	281	-0-	-49	-0-	281 2	N	-0-			95
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	276 2	N	-0-			95
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-			95
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			95
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-			95
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	264 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
09		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	N	-0-			-0-
10		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2	N	-0-			-0-
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2	N	-0-			-0-
12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	N	-0-			-0-
01		1519 N	1105	-0-	-414	-0-	1105 2	N	-0-			-0-
02		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2	N	-0-			-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589								
HART RANCH 25		WELL #:		3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3856 - 3864
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
BALL		WELL #:		17	RRCID ->	186406	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3252 - 3260
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	15 1	132 2	Y	-0-		-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	26 1	87 2	Y	-0-		-0-
11		180 N	105	-0-	-75	-0-	19 1	86 2	Y	-0-		-0-
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	23 1	131 2	Y	-0-		-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	33 1	147 2	Y	-0-		-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	17 1	163 2	Y	-0-		-0-

BALL		WELL #:		25	RRCID ->	263501	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	3643	PERF.	3209 - 3216
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BALL		WELL #:		26	RRCID ->	273813	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3154 - 3196
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-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	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		97	
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		97	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		97	
01	403 N	65	-0-	-338	-0-	65	3	N	-0-		97	
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	3	N	-0-		97	

BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	196048	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3526 - 3745	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLIND HOG (CADD0)				08880 100	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP				783510								
GIBBONS		WELL #:		1	RRCID ->	115228	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	3349	PERF. 2449 - 2452	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLIND HOG (RANGER)				08880 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP				783510								
PARNELL		WELL #:		1	RRCID ->	143313	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2980 - 3008	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	154923	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3644	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLOOMQUIST (LAKE SAND)			09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782									
CALLAWAY			WELL #: 3		RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747		PERF. 3496 - 3502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
O						CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	
09	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2		N	-0-		-0-
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-		-0-
11	4920 X	3694	-0-	-1226	-0-	3694	2		N	-0-		-0-
12	5084 X	2557	-0-	-2527	-0-	2557	2		N	-0-		-0-
01	5084 X	2212	-0-	-2872	-0-	2212	2		N	-0-		-0-
02	4480 X	-0-	-0-	-4480	-0-				N	-0-		-0-

HUDSON			WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3662 - 3674	
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 04/12/2024 - WELL PLUGGED 04/12/24												

MCCANLIES			WELL #: 4		RRCID -> 217883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4116		PERF. 3585 - 3594	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLUE GRASS (MORRIS)			09812 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN		
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC			068419									
WILSON "T"			WELL #: 1		RRCID -> 143328		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2838 - 2843	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-		-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-		-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-

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

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
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
EAST GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 294495 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3696 - 3700

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
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-			-0-
10	2077 X	920	-0-	-1157	-0-	920 2		N	-0-			-0-
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HOUS, J. WELL #: 1 RRCID -> 165382 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3222 - 3250

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

MINGUS OIL & GAS 569683
PITMAN WELL #: 1 RRCID -> 151308 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683							
RICHARDS RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 153417	COMPL. DATE	01/28/1995	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3198 - 3201	
M	O	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 153606	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3286 - 3290	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-	-0-	
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-	-0-	
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-	-0-	
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-	-0-	
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-	-0-	
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-	-0-	
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID -> 073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A	
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-	-0-	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-	-0-	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-	-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-	-0-	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-	-0-	
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 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	
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-	-0-	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-	-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-	-0-	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-	-0-	
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-	-0-	
HARTNETT		WELL #:		4	RRCID -> 079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638 - 2735	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	-0-	
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-	-0-	
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-	-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
HARTNETT		WELL #:		6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2596 - 2697	
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
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	Y	-0-	-0-	-0-	

HARTNETT		WELL #:		5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2546 - 2685	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-	-0-	

HARDONCOURT, FRANCES D.		WELL #:		356760	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		453142	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 2898 - 3066	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388	RRCID ->	080397	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2690 - 2707	
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-	-0-	89	
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-	-0-	89	
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-	-0-	89	
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-	-0-	89	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-	89	
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT	-0-	89	

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		23	RRCID ->	099042	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2724 - 2734	
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	271 2		N	-0-	-0-	-0-	
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	-0-	-0-	
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-	-0-	-0-	
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2		N	-0-	-0-	-0-	
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-	-0-	
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN)										CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 10150 500																	
O'LAUGHLIN, MAURINE L. //CONT.// 631388																	
WELL #: 30										RRCID -> 110342		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371			
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					
09		0 K	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-		-0-					
10		0 K	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-		-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-		-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-		-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-		-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-					

MCMURREY, M.H.										WELL #: 20		RRCID -> 119880		COMPL. DATE 12/23/1985		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468	
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	-0-					
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-	-0-					
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-	-0-					
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-	-0-					
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-	-0-					
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT	-0-					

MCMURREY, M. H. "C"										WELL #: 150C		RRCID -> 186167		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459	
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-	-0-					
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	-0-					
11		240 N	71	-0-	-169	-0-	71	2		N	-0-	-0-					
12		310 N	71	-0-	-239	-0-	71	2		N	-0-	-0-					
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-					
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT	-0-					

CHANEY										WELL #: 1A		RRCID -> 197078		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530	
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-	37					
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-	37					
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-	37					
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-	37					
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-	37					
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT	37					

MCMURREY, M.H. C										WELL #: 200C		RRCID -> 198607		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395	
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-					
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-					
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-					
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-					
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-					
02		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT	-0-					

MCMURREY, M. H.										WELL #: 33		RRCID -> 202366		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502	
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	-0-					
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-	-0-					
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-					
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-	-0-					
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-					
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT	-0-					

SMITH, MARY V. ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 209162		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613	
09		420 N	233	-0-	-187	-0-	233	2		N	-0-	-0-					
10		403 N	233	-0-	-170	-0-	233	2		N	-0-	-0-					
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-	-0-					
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-	-0-					
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	-0-					
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-				N	NO RPT	-0-					

BOGGY BOTTOM (STRAWN) PITCOCK, INC. JOHNSON, H.H. "D"		//CONT.//	10150 500 665870	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042																
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					30
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					30
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					30
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					30
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					30
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					30

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. GREEN, FLORENCE																
WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452																
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-

STONEBRIAR OIL LLC WILSON-HITTSOON UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWNE (CADD)																
PETEX																
WELL #: 1 RRCID -> 284467 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3301 - 3308																
09	5296	3053	-0-	-2243	-0-	3034	2	19	9	N	17					69
10	837	2861	-0-	2024	-0-	2861	2			N	-0-					69
11	6788	2787	-0-	-4001	-0-	2787	2			N	-0-					69
12	4885	2928	-0-	-1957	-0-	2922	2	6	9	N	5					74
*01	2800	2733	-0-	-67	-0-	2718	2	15	9	N	14					88
*02	2904	2656	-0-	-248	-0-	2656	2			N	-0-					88

BOWNE (CONGL)																
ANDERSON PRODUCTION																
ROGERS																
WELL #: 2 RRCID -> 109104 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3696 - 3708																
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BROOKS																
WELL #: 2 RRCID -> 141629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3851 - 3861																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. R. A. (STRAWN)		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
TREN ENERGY LLC		101464									
MURRAY, L. D. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295	
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
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-			-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 3	N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-

MURRAY, L. D. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1974 - 2012	
09	DLQ G-10	9	-0-	9	43	9 3	Y	-0-			-0-
10	52 N	9	-0-	-43	-0-	9 3	Y	-0-			-0-
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 3	Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-			-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	-0-			-0-

SOMERSET OPERATING, LLC		101481		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
HODGES		WELL #: 1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			16
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2	N	-0-			16
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			16
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16

BRYANT		WELL #: 1		RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2224 - 2230	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRA-GRAGG (BEND CONGL)		11157 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442									
BRA-GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 207614		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 4529		PERF. 4116 - 4122	
09	540 N	5	-0-	-535	-0-	5 2	N	-0-			-0-
10	558 N	416	-0-	-142	-0-	416 2	N	-0-			-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-			-0-
02	504 N	386	-0-	-118	-0-	386 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

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

BRAD, SOUTH (LAKE) 11195 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 BELDING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 017348 COMPL. DATE 09/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715

09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			35
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			35
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-			35
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		N	-0-			35
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-			35
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			35

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	125	2	9 9	N	8			112
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			112
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			112
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			112
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			112
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			112

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

09	360 N	75	-0-	-285	-0-	75	2		N	-0-			10
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			10
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			10
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			10
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			10
02	2800 N	6302	-0-	3502	3502	6302	2		N	-0-			10

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

09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			82
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			82
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			82
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			82
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-	82 7		-0-
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	124	2		N	-0-			-0-

BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: B 1 RRCID -> 017353 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033

09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125																	
BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

BRACKEEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 074259 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02		112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					-0-

BELDING A WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. BELDING WELL #: 292000 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248																	
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					154
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					154
11		240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					154
12		248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					154
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154
02		196 N	133	-0-	-63	-0-	133	2			N	-0-					154

J-TEC OPERATING, LLC STUART WELL #: 427739 2 RRCID -> 070033 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	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																	
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS				569683							
STUART "B"				WELL #: 2	RRCID -> 078965	COMPL. DATE 11/01/1975	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3752	- 3758		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PALO PINTO			
ROBINSON GUY				WELL #: 1	RRCID -> 066855	COMPL. DATE 01/08/1976	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A			
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBINSON RANCH 78				WELL #: 3D	RRCID -> 246682	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 4334	PERF. 3966	- 3988		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WB MULLIN OPERATING LLC				902609				CNTY: TAYLOR			
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 035508	COMPL. DATE 01/19/1965	TOTAL DEPTH 4291	PERF. N/A			
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		N	-0-		-0-

4W OPERATING, LLC				953506				CNTY: TAYLOR			
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH				WELL #: 1	RRCID -> 017354	COMPL. DATE 10/14/1959	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 3980	- 4040		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

BRANSON (STRAWN)		11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BULWARK OIL & GAS, LLC		102061											
WILLIAMS		WELL #: 1U		RRCID -> 096247		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 2132 - 2142			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-			-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-

SLUSHER		WELL #: 1		RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284			
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP		531373		WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1904 - 2252	
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-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
MASH OILFIELD SERVICES, LP		//CONT.// 531373																
WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286								
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
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY		WELL #: 1		RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290								
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213								
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD										
BRANSON, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 126471		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2890 - 2903								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8					N	NO RPT					-0-

BRATTEN (STRAWN)		11499 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD										
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345																
BRATTEN RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 072356		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 5000		PERF. N/A								
09		101	N	101	-0-	-0-		101	2			N	-0-					-0-
10		103	N	103	-0-	-0-		103	2			N	-0-					-0-
11		98	N	98	-0-	-0-		98	2			N	-0-					-0-
12		101	N	101	-0-	-0-		101	2			N	-0-					-0-
01		104	N	104	-0-	-0-		104	2			N	-0-					-0-
02		97	N	97	-0-	-0-		97	2			N	-0-					-0-

BRATTEN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 078928		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4470 - 4780								
09		480	N	480	-0-	-0-		480	2			N	-0-					-0-
10		639	N	639	-0-	-0-		639	2			N	-0-					-0-
11		993	N	993	-0-	-0-		993	2			N	-0-					-0-
12		465	N	465	-0-	-0-		465	2			N	-0-					-0-
01		697	N	697	-0-	-0-		697	2			N	-0-					-0-
02		981	N	981	-0-	-0-		981	2			N	-0-					-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) EAGLERIDGE OPERATING, LLC RINGO-WELLS		11609 166 238462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 1		RRCID -> 197293		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4076 - 4084					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. ZACH -A-		253489		RRCID -> 221653		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 4485		PERF. 3825 - 4091					
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1	119	1		32
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	N	3				35
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1016	2	7	9	N	6				41
12	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1055	2	15	9	N	14				55
01	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1047	2	18	9	N	16				71
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	943	2	17	9	N	15				86

J-TEC PRODUCTION, LLC BENNETT		427406		RRCID -> 161162		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 3896 - 3905					
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-				-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-				-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-				-0-

BOWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 219830		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 4203 - 4209					
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-				-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-				-0-

MOSAIC OIL LLC ASHLEY		589978		RRCID -> 158816		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4414		PERF. 4215 - 4224					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150
02	14B DENY	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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT				10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT				10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT				10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT				10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT				10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT				10

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
GILBERT W1				WELL #:	1W	RRCID ->	203459	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4564	PERF.	4246 - 4252		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
09		240 N	21	-0-	-219	-0-	21	3		Y	-0-				111
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				111
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-				111
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				111
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				111
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				111

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		
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-				-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-				-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-				-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-				-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-				-0-
*02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-				-0-

DEEP CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	219823	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	4478 - 4502		
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-				-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-				-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-				-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-				-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-				-0-
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-

CANYON VIEW				WELL #:	8	RRCID ->	221612	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4286 - 4520		
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-				-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-				-0-
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-				-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-				-0-
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-				-0-
*02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PALO PINTO							
WHARTON, AZEL				WELL #:	1	RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612	PERF.	3602 - 3616		
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-				-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-				-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-				-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-				-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-				-0-
02		140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3		Y	-0-				-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE)		11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849								
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 236756		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176		
M	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
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	N	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200 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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
BRAZOS OPERATING LLC		100639								
JACKSON, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017373		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
JACKSON, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 032812		COMPL. DATE 01/29/1964		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919		
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406								
CV-S		WELL #: 4		RRCID -> 212109		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836		
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-		-0-
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3	N	-0-		-0-
CV-S		WELL #: 7		RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818		
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
CV-S		WELL #:		14	RRCID ->	212278	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2804 - 2849		
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
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3			N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3			N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3			N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		11	RRCID ->	222027	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2826 - 2867		
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-			-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			-0-
*02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		12	RRCID ->	223835	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2830 - 2865		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		13	RRCID ->	232479	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2811 - 2856		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544												
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID ->	234604	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2874 - 2888		
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		100639														
CHENAULT "A"		WELL #: 1 T		RRCID -> 017375		COMPL. DATE 01/01/1961		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827								
M	O	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					1
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1

GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 060459		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 060460		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LADD-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-

ODOM, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LADD-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639														
LADD-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
LADD-CARR "K"		WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521								
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GILBERT-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
SIGLEY-SPENCER		WELL #: 1		RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278								
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					-0-
LADD-CARR "K"		WELL #: 3		RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297								
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061										
WILLIAMS				WELL #:	1L	RRCID ->	159879	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4019 -	4023
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462										
ACME BRICK CO.				WELL #:	1	RRCID ->	037499	COMPL. DATE	07/31/1965	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
MARTIN, R. P. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	068646	COMPL. DATE	09/11/1976	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, R. D. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	074758	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	N/A	
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	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
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	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
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			79
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			79
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-			79
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			79
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-			79
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			79

BRAZOS, EAST (CADD)			//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER	
ITX CORPORATION			//CONT.//		427179							
CARR, H., -E- UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	017379	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	4372	PERF. 3919 - 4282
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-	-0-	-0-

CARR, H., -F- UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	017380	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 4294 - 4332
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	1503	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-	-0-	-0-

CARR -J- UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	017384	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	5087	PERF. 4180 - 4351
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-	-0-	-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-	-0-	-0-

CARR -K- UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	017385	COMPL. DATE	03/15/1961	TOTAL DEPTH	4608	PERF. 3354 - 4266
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-

GILBERT UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	017388	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3843 - 4184
09	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1767	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	1876	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3	N	-0-	-0-	-0-

GILBERT -A- UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	017389	COMPL. DATE	09/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3791 - 3832
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-	-0-	139
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-	-0-	139
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3	N	-0-	-0-	139
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3	N	-0-	-0-	139
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	139
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	139

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

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

09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

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

09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
COURTNEY				WELL #:	1	RRCID ->	071582	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	5060	PERF. N/A		
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ODOM-LOE				WELL #:	1	RRCID ->	071583	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A		
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
U 2 RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	097881	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3891 - 3911		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
XTO ENERGY INC.				945936										
SEARS, MARIE				WELL #:	1 T	RRCID ->	059602	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRAZOS, EAST (CADD, 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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)		//CONT.//		11611 521	ASSOCIATED	49B	CNTY: PARKER								
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
U 2 RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	129780	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	4627	PERF.	3980 - 4040		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
10		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
11		150 #	51	-0-	-99	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
12		155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
01		155 #	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-

RANCH HOUSE				WELL #:	1	RRCID ->	291688	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3925 - 3951		
09		150 #	120	-0-	-30	-0-	112	3	8	9	N	7			124
10		155 #	148	-0-	-7	-0-	146	3	2	9	N	2			126
11		150 #	83	-0-	-67	-0-	80	3	3	9	N	3			129
12		155 #	95	-0-	-60	-0-	88	3	7	9	N	6			135
01		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			135
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			135

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)				11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC				100639											
YOUNGBLOOD, E.				WELL #:	1A	RRCID ->	114530	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3893 - 3896		
09		300 N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-			14
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			14
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			14
12		217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-			14
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			14
02		308 N	202	-0-	-106	-0-	202	2			N	-0-			14

WHITE MINES - KATY				WELL #:	1	RRCID ->	141027	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	3780 - 3786		
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462			CNTY: PARKER								
GILBERT, A. B. UNIT NO 1				WELL #:	1A	RRCID ->	135114	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH	4386	PERF.	3776 - 3794		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING				WELL #:	1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3816 - 3834		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 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 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
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3		N	-0-			-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) 11611 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BRAZOS OPERATING LLC 100639
 LADD-CARR "M" WELL #: 2 RRCID -> 082651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4694 - 4700

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LADD-CARR "E" WELL #: 1 RRCID -> 092772 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 BRAZOS OPERATING LLC 100639
 CHENAULT "A" WELL #: 1 C RRCID -> 017396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4531 PERF. 1912 - 2034

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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

 BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 BRAZOS OPERATING LLC //CONT.// 100639
 LADD-CARR "O" WELL #: 1 RRCID -> 068994 COMPL. DATE 10/30/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 - 0

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2	N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2	N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 SEARS MARIE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 059601 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 0

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		248									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	248			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	248			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	248			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	248			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	248			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		248									

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

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

 BRAZOS EAST, (STRAWN 1950) 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		//CONT.//		11611 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
GILBERT, FAYE		WELL #:		1	RRCID -> 124411	COMPL. DATE 05/25/1987	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 1980 - 1989				
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)				11611 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
MOAIC OIL LLC				589978								
BARNES		WELL #:		1	RRCID -> 193319	COMPL. DATE 12/15/2002	TOTAL DEPTH 2539	PERF. 2258 - 2271				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
HARGIS		WELL #:			RRCID -> 190619	COMPL. DATE 06/04/2002	TOTAL DEPTH 4553	PERF. 1970 - 2069				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
PLUGGED AND ABANDONED				01/05/2018								
BRAZOS, EAST (STRAWN 2440)				11611 855	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
GILBERT W4		WELL #:		4W	RRCID -> 186153	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 2612	PERF. 2526 - 2536				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-

BRAZOS,EAST (STRAWN 2440)		//CONT.// 11611 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
GILBERT W8		WELL #: 8W		RRCID -> 186425	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2428	- 2544				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ESG RESOURCES LLC		101582										
JANA		WELL #: 1		RRCID -> 195773	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 2932	PERF. 2152	- 2255				
09	14B2	EXT	70	-0-	70	358	70 3	N	-0-			-0-
10		428 X	70	-0-	-358	-0-	70 3	N	-0-			-0-
11		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SANDY		WELL #: 1		RRCID -> 198412	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH 3351	PERF. 2162	- 2216				
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-			-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RIO BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 199323	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 2812	PERF. 2143	- 2246				
09	14B2	EXT	23	-0-	23	1246	23 3	N	-0-			-0-
10		1299 X	53	-0-	-1246	-0-	53 3	N	-0-			-0-
11		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JANA		WELL #: 2		RRCID -> 204750	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 2812	PERF. 2197	- 2242				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RIO BRAZOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 215654	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 2815	PERF. 2174	- 2296				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
ESG RESOURCES LLC //CONT.// 101582													
SAND VALLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234407 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAND VALLEY 'D' WELL #: 5 RRCID -> 275927 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253													
09	14B2	EXT	97	-0-	97	350	97	3		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	110	-0-	110	460	110	3		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	51	-0-	51	511	51	3		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	512	1	3		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	512				N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	512				N	NO RPT		-0-

SAND VALLEY 'E' WELL #: 6 RRCID -> 278437 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849													
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 158852 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137													
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
10	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2		N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-

PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190166 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160													
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-		-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-

BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136													
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849							
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	202648	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	4066	PERF. 2200 - 2201
M	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
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2	N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2	N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			-0-

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	209100	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3384	PERF. 1873 - 1932
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS		WELL #:		1	RRCID ->	189013	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 2440 - 2448
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ESG RESOURCES LLC				101582							
SAND VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	228701	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4056 - 4060
09	14B2 EXT	1625	-0-	1625	12493	1625 3	N	-0-			-0-
10	14135 X	1642	-0-	-12493	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
11	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1063	-0-	-611	-0-	1063 3	N	-0-			-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EDMONDSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	230689	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4230 - 4240
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ESG RESOURCES LLC		//CONT.// 101582									
EDMONDSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236985		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EDMONDSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 236987		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228			
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3		N	-0-	-0-	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-	
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 3		N	-0-	-0-	
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EDMONDSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 237655		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390			
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3		N	-0-	-0-	
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	-0-	
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-	-0-	
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 3		N	-0-	-0-	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 238245		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EDMONDSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 242522		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

EDMONDSON "G"		WELL #: 9		RRCID -> 260341		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986			
09	4980 X	4823	-0-	-157	-0-	4815 3	8 9	N	7	78	
10	5146 X	4721	-0-	-425	-0-	4713 3	8 9	N	7	85	
11	5070 X	4144	-0-	-926	-0-	4136 3	8 9	N	7	92	
12	5239 X	4625	-0-	-614	-0-	4617 3	8 9	N	7	99	
01	4991 X	4240	-0-	-751	-0-	4232 3	8 9	N	7	106	
02	4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-			N	NO RPT	106	

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ESG RESOURCES LLC		//CONT.//		101582								
WOOD, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	273278	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 3975 - 4150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EDMONDSON 'F'		WELL #:		8	RRCID ->	274073	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4326 - 4332	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	221513	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 4269 - 4302	
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		103
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		103
11	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-		103
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		103
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		103
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-		103

DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:		2	RRCID ->	221519	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	4999	PERF. 4207 - 4221	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
10	279 N	23	-0-	-256	-0-	23	2		N	-0-		-0-
11	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	2		N	-0-		-0-
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2		N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-

DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:		1	RRCID ->	245199	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 4014 - 4276	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1 9	N	1		111
10	124 N	20	-0-	-104	-0-	19	2	1 9	N	1		112
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	1		113
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1 9	N	1		114
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1 9	N	1		115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		116

DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:		3	RRCID ->	245209	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4938	PERF. 4018 - 4233	
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2 9	N	2		97
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2 9	N	2		99
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2 9	N	2		101
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	79	2	2 9	N	2		103
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2 9	N	2		105
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2 9	N	2		107

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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-		-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-		-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-		58	2	N	-0-		-0-
12		93 N	46	-0-	-47	-0-	-0-		46	2	N	-0-		-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		74	2	N	-0-		-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	2	N	-0-		-0-

DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739 RRCID -> 135388 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800														
ALLEN, MARCUS WELL #: 1														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. 213703														
PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
02		14B2 EXT	-0-	-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														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251									
PENDLETON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	115778	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4201	PERF.	4084 - 4090
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-		19	
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-		19	
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-		19	
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-		19	
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-		19	
*02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-		19	

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
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	150 #	126	-0-	-24	-0-	124	3	2	9	N	2	38	
10	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-		38	
11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-		38	
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		38	
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	N	1	39	
02	140 #	98	-0-	-42	-0-	98	3		N	-0-		39	

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	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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRITTON (MISSISSIPPIAN)				12074 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.				786408									
MCDONALD, J. M. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	143334	COMPL. DATE	10/13/1980	TOTAL DEPTH	4489	PERF.	4472 - 4482
M	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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-		-0-	
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		Y	-0-		-0-	
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3		Y	-0-		-0-	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-		-0-	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-		-0-	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	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
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		17	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	

LOUDDER, GERALD				WELL #:	2	RRCID ->	246475	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	4051	PERF.	3900 - 3930
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2		N	-0-		-0-	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-	
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-		-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-	
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	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
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		85
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		85
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		85
12		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		N	-0-		85
01		372 N	269	-0-	-103	-0-	269 2		N	-0-		85
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		85

RANEY '2255'		WELL #:		1	RRCID ->	265302	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3870 - 3894	
09		450 N	254	-0-	-196	-0-	254 2		N	-0-		122
10		465 N	137	-0-	-328	-0-	137 2		N	-0-		122
11		450 N	131	-0-	-319	-0-	131 2		N	-0-		122
12		248 N	136	-0-	-112	-0-	136 2		N	-0-		122
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		122
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		122

GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3946 - 3962	
09		120 N	40	-0-	-80	-0-	40 2		N	-0-		21
10		124 N	13	-0-	-111	-0-	13 2		N	-0-		21
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		21
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		21
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3892 - 3908	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3882 - 3902	
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-
11		390 N	261	-0-	-129	-0-	261 2		N	-0-		-0-
12		372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		N	-0-		-0-
01		372 N	247	-0-	-125	-0-	247 2		N	-0-		-0-
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-

ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF. 3914 - 3926	
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		2
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		2
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		2
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		2
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		2
02		336 N	66	-0-	-270	-0-	66 2		N	-0-		2

BROOKSMITH (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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON, LEWIS & EMMA		WELL #:	1	RRCID ->	030596	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1182 PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622							
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.		WELL #:	1	RRCID ->	017403	COMPL. DATE	02/10/1961	TOTAL DEPTH	1178 PERF. N/A
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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CONNAWAY		WELL #:	2	RRCID ->	067885	COMPL. DATE	06/26/1976	TOTAL DEPTH	1310 PERF. 1180 - 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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CONNAWAY JEANNIE L.		WELL #:	3	RRCID ->	068037	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	1325 PERF. N/A
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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

R & D OPERATING, INC.		685874							
HENDERSON		WELL #:	3	RRCID ->	069962	COMPL. DATE	10/06/1976	TOTAL DEPTH	1239 PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874																	
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215																	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281																	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A																	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299																	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN																	
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																	
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-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190

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

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A

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

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

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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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

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

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

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174

09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-			-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096															
09		270 #	17	-0-	-253	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10		279 #	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11		270 #	16	-0-	-254	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12		279 #	16	-0-	-263	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01		279 #	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838															
09		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
12		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851															
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860															
09		11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-			20
10		15 #	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-			20
11		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			20
12		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			20
01		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			20
02		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			20

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878															
09		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
11		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
01		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
02		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-

BATES WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879															
09		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: BROWN						
BEAKLEY, HARRY L.				059785											
BEAKLEY, HARRY L.		WELL #:		1	RRCID ->	128654	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	1017	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BLUE WING ENERGY, INC.				076791											
HICKMAN, IDA R. "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	253139	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2265 - 2323			
09	60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			19
10	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			19
11	60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			19
12	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			19
01	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			19
02	56 #		50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			19

CK5 SERVICES LLC				100898											
PITZER, J. E.		WELL #:		4A	RRCID ->	171479	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	2509	PERF.	2448 - 2452			
09	DLQ G-10		167	-0-	167	715	167	2			Y	-0-			-0-
10	522		162	-0-	-360	355	162	2			Y	-0-			-0-
11	355 R		-0-	-0-	-355	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	186 #		-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	186 #		85	-0-	-101	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
02	168 #		86	-0-	-82	-0-	86	2			Y	-0-			-0-

PITZER, J. E.		WELL #:		5A	RRCID ->	171480	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2436 - 2466			
09	DLQ G-10		167	-0-	167	715	167	2			Y	-0-			-0-
10	522		162	-0-	-360	355	162	2			Y	-0-			-0-
11	355 R		-0-	-0-	-355	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	186 #		-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	186 #		85	-0-	-101	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
02	168 #		86	-0-	-82	-0-	86	2			Y	-0-			-0-

PITZER, J. E.		WELL #:		6A	RRCID ->	171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2426 - 2434			
09	DLQ G-10		167	-0-	167	715	167	2			Y	-0-			-0-
10	522		162	-0-	-360	355	162	2			Y	-0-			-0-
11	355 R		-0-	-0-	-355	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	186 #		-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	186 #		85	-0-	-101	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
02	168 #		86	-0-	-82	-0-	86	2			Y	-0-			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622											
HAYS, TOM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	115904	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2208 - 2304			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.												
HAYS, TOM												
WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYS, TOM												
WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312												
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYS, TOM -A-												
WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292												
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONNER-MARRS COMPANY												
LEACH, FRED "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	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												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICHOLS "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL, MURLIN KEITH				346804										
HALL, C.				WELL #:	2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF.	522 - 530	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HORNER, T. R.				400505										
HORNER, T. R.				WELL #:	1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF.	N/A	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES, GEORGIA RUTH				442020										
JONES, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	241381	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1762 - 1771	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEITH D. WILLIAMS				453555										
WILLIAMS				WELL #:	4	RRCID ->	080424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	500	PERF.	485 - 490	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MISSION ENERGY INC.				570410										
TAYLOR				WELL #:	2	RRCID ->	136363	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR													//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
PETROLIA GROUP, L.L.C.													660810													
BROOKS, D.													WELL #:		4		RRCID -> 105612		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 415 - 623	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										

DAVIS, M.J.													WELL #:		3		RRCID -> 128284		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH		984		PERF. 938 - 942	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT				-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT				-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT				-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT				-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT				-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT				-0-										

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

BROOKS, D.													WELL #:		1		RRCID -> 154385		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH		1696		PERF. 606 - 611	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										

BROOKS, D.													WELL #:		2		RRCID -> 154405		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH		1320		PERF. 1249 - 1254	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										

GUTHRIE, R.C.													WELL #:		4		RRCID -> 158652		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH		1256		PERF. 1206 - 1210	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810								
SEWARD		WELL #:		1A	RRCID ->	177286	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	1988	PERF.	1182 - 1192
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITCOCK, INC.				665870								
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	115323	COMPL. DATE	07/29/1974	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2714 - 2719
*03	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-		61
*04	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	2	N	-0-		61
*05	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	2	N	-0-		61
*06	180	#	115	-0-	-65	-0-	115	2	N	-0-		61
*07	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		61
*08	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-		61
*09	150	#	116	-0-	-34	-0-	116	2	N	-0-		61
*10	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-		61
*11	150	#	119	-0-	-31	-0-	119	2	N	-0-		61
*12	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2	N	-0-		61
*01	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-	61 1	-0-
*02	112	#	97	-0-	-15	-0-	97	2	N	-0-		-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	115324	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2710 - 2715
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2	N	-0-		-0-
10	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2	N	-0-		-0-
11	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	2	N	-0-		-0-
12	155	#	97	-0-	-58	-0-	97	2	N	-0-		-0-
01	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-		-0-
02	112	#	86	-0-	-26	-0-	86	2	N	-0-		-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	253456	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2706 - 2711
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
12	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
01	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
02	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	254112	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2710 - 2718
09	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		2
10	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-		2
11	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	2	N	-0-		2
12	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-		2
01	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		2
02	112	#	109	-0-	-3	-0-	109	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
R & D OPERATING, INC.		//CONT.//		685874								
NICHOLS, SAMMY LEE		WELL #:		1	RRCID ->	110336	COMPL. DATE	04/15/1984	TOTAL DEPTH	1862	PERF.	1742 - 1750
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2025 - WELL PLUGGED 01/02/25												

HARRIS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	122974	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1770 - 1782
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REACH OIL		695802		WELL #:		4	RRCID ->	155424	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2812 - 2818
09	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2		Y	-0-		24		
10	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-		24		
11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	407	2	17	9	Y	15	39		
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	121	2	9	9	Y	8	47		
*01	277 R	277	-0-	-0-	-0-	270	2	7	9	Y	6	53		
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-				Y	NO RPT		53		

WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2630 - 2636
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		76

INCE		WELL #:		5	RRCID ->	281209	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2355 - 2368
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INCE		WELL #:		1	RRCID ->	281234	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	555 - 563
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
REACH OIL		//CONT.//		695802										
INCE		WELL #:		2	RRCID ->	281235	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2510 - 2524		
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE		WELL #:		6	RRCID ->	281237	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	N/A		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE		WELL #:		7	RRCID ->	281239	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2285 - 2295		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE		WELL #:		3	RRCID ->	281315	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1606 - 1612		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE		WELL #:		4	RRCID ->	281324	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2344 - 2388		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE		WELL #:		8	RRCID ->	281455	COMPL. DATE	11/28/1983	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2326 - 2354		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR													//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
SHADY OIL CO.													768360															
THRIFTY													WELL #:		1		RRCID -> 158082		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2970 PERF.		2760 - 2778	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-					-0-									
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					-0-									
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-					-0-									
12		1 R		1	-0-	-0-			1	2			N	-0-					-0-									
*01		2 R		2	-0-	-0-			2	2			N	-0-					-0-									
02		21 R		21	-0-	-0-			21	2			N	-0-					-0-									

NEWTON, A. J.													WELL #:		6 A		RRCID -> 217849		COMPL. DATE		01/20/1983		TOTAL DEPTH		2874 PERF.		2316 - 2333	
09		210 #		195	-0-	-15	-0-		195	2			N	-0-					-0-									
10		217 #		197	-0-	-20	-0-		197	2			N	-0-					-0-									
11		210 #		-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-									
12		217 #		-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-									
01		217 #		203	-0-	-14	-0-		203	2			N	-0-					-0-									
02		196 #		185	-0-	-11	-0-		185	2			N	-0-					-0-									

NEWTON, A. J.													WELL #:		3 A		RRCID -> 217853		COMPL. DATE		12/23/1982		TOTAL DEPTH		2600 PERF.		2240 - 2284	
09		120 #		117	-0-	-3	-0-		117	2			N	-0-					-0-									
10		124 #		118	-0-	-6	-0-		118	2			N	-0-					-0-									
11		295 R		295	-0-	-0-	-0-		295	2			N	-0-					-0-									
12		356 R		356	-0-	-0-	-0-		356	2			N	-0-					-0-									
01		124 #		122	-0-	-2	-0-		122	2			N	-0-					-0-									
02		140 #		111	-0-	-29	-0-		111	2			N	-0-					-0-									

NEWTON, A. J.													WELL #:		4 A		RRCID -> 217854		COMPL. DATE		11/29/1982		TOTAL DEPTH		2860 PERF.		2346 - 2354	
09		90 #		77	-0-	-13	-0-		77	2			N	-0-					-0-									
10		93 #		79	-0-	-14	-0-		79	2			N	-0-					-0-									
11		90 #		-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-									
12		93 #		-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-									
01		93 #		80	-0-	-13	-0-		80	2			N	-0-					-0-									
02		84 #		74	-0-	-10	-0-		74	2			N	-0-					-0-									

NEWTON, L. E.													WELL #:		1 A		RRCID -> 281540		COMPL. DATE		04/01/1988		TOTAL DEPTH		2721 PERF.		2442 - 2448	
09		10 R		10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-									
10		124 #		10	-0-	-114	-0-		10	2			N	-0-					-0-									
11		120 #		10	-0-	-110	-0-		10	2			N	-0-					-0-									
12		124 #		30	-0-	-94	-0-		30	2			N	-0-					-0-									
01		62 #		47	-0-	-15	-0-		47	2			N	-0-					-0-									
02		35 R		35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-					-0-									

NEWTON, L. E.													WELL #:		2 A		RRCID -> 281541		COMPL. DATE		06/27/1988		TOTAL DEPTH		2750 PERF.		2252 - 2260	
09		2 R		2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-									
10		31 #		3	-0-	-28	-0-		3	2			N	-0-					-0-									
11		30 #		2	-0-	-28	-0-		2	2			N	-0-					-0-									
12		31 #		7	-0-	-24	-0-		7	2			N	-0-					-0-									
01		31 #		12	-0-	-19	-0-		12	2			N	-0-					-0-									
02		9 R		9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					-0-									

CARMICHAEL													WELL #:		2		RRCID -> 282585		COMPL. DATE		01/11/1990		TOTAL DEPTH		3017 PERF.		2624 - 2628	
09		60 #		46	-0-	-14	-0-		46	2			N	-0-					-0-									
10		62 #		45	-0-	-17	-0-		45	2			N	-0-					-0-									
11		60 #		19	-0-	-41	-0-		19	2			N	-0-					-0-									
12		62 #		45	-0-	-17	-0-		45	2			N	-0-					-0-									
01		62 #		45	-0-	-17	-0-		45	2			N	-0-					-0-									
02		56 #		-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					-0-									

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SHELTON, TED EDWARD 775365
SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
PALMER, T. W. WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680

09	240 #	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-			-0-
10	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-			-0-
11	240 #	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-			-0-
12	248 #	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-			-0-
01	248 #	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-			-0-
02	196 #	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-			-0-

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

09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-

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

09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-

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

09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-

MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824

09	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			5
10	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			5
11	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			5
12	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			5
01	341 #	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-			5
02	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			5

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
CAMP & PARKS //CONT.// 806190												
WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-

CAMP&PARKS												
WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457												
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-

CAMP & PARKS												
WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504												
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-			-0-
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-			-0-
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-			-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-			-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	3	N	-0-			-0-

NEWTON												
WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214												
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-			-0-
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-			-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3	N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832												
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	146	3	4 9	N	4		38
10	161 R	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3 9	N	3		41
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	141	3	11 9	N	10		51
12	163 R	163	-0-	-0-	-0-	146	3	17 9	N	15	63 1	3
01	155 #	19	-0-	-136	-0-	17	3	2 9	N	2		5
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	133	3	3 9	N	3		8

WOOD, MAUDIE												
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796												
09	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
10	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-
11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-
12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-
02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-

BIBBY, J.C.												
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479												
09	81 R	2	-0-	-79	-0-	2	3		Y	-0-		74
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		74
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	26	3	3 9	Y	3		77
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	27	3	1 9	Y	1	73 1	5
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-		5
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	24	3		Y	-0-		5

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
THOMPSON		WELL #:		8	RRCID ->	158070	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			26
10		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			26
11		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			26
12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			26
01		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			26
02		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			26

ALLEN, E. A.		WELL #:		2	RRCID ->	165162	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	3384	PERF.	2165 - 2178
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AVT		WELL #:		1	RRCID ->	251191	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2212 - 2266
09		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			-0-
10		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			-0-
11		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-			-0-
12		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			-0-
01		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			-0-
02		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-			-0-

MATSON, P. I.		WELL #:		8	RRCID ->	253396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	1989 - 2005
09		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
11		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
12		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
01		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-

ALFORD, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	253405	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2864 - 2872
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-			-0-
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-			-0-
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3	N	-0-			-0-
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-			-0-
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-			-0-
02		28 #	4	-0-	-24	-0-	4 3	N	-0-			-0-

WHITE, C.M.		WELL #:		1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF.	2466 - 2474
09		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
10		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
11		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
12		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-			-0-
01		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-			-0-
02		84 #	80	-0-	-4	-0-	80 3	N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1736 - 1806
09		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-			-0-
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			-0-
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-			-0-
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	18 3	N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
NICHOLS, GLADYS "A" //CONT.// 806190														
WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11		90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
01		93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02		84 #	46	-0-	-38	-0-	46	3		N	-0-			-0-

WOODS, MAUDIE														
WELL #: 2 RRCID -> 297934 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2806 - 2824														
09		240 #	4	-0-	-236	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10		248 #	12	-0-	-236	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11		240 #	14	-0-	-226	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12		248 #	15	-0-	-233	-0-	15	3		N	-0-			-0-
01		62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02		14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-			-0-

WENDEL, W.R.														
WELL #: 2 RRCID -> 298269 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2370 - 2378														
10		155 #	64	-0-	-91	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11		150 #	69	-0-	-81	-0-	69	3		N	-0-			-0-
12		155 #	67	-0-	-88	-0-	67	3		N	-0-			-0-
01		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02		140 #	54	-0-	-86	-0-	54	3		N	-0-			-0-

TABER, ELMER S.														
834315														
TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC														
841316														
TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2024														

PICKETT, G. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962														
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKETT, G. W. "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067														
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2024														

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	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		
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-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	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		
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-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOBLE, D. "B"				874249											
NOBLE, D. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	110337	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	440 - 442		
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-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	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		
09	P&A COND	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
10	P&A COND	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
11	P&A COND	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
12	P&A COND	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
01	P&A COND	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009															

XPLORE OPERATING, LLC				946023											
NEWTON, ROSS J. "B"				WELL #:	1 B	RRCID ->	265378	COMPL. DATE	05/21/1977	TOTAL DEPTH	3226	PERF.	2026 - 2036		
09	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	3				N	-0-			-0-
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3				N	-0-			-0-
11	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3				N	-0-			-0-
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3				N	-0-			-0-
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3				N	-0-			-0-
02	140 #	119	-0-	-21	-0-	119	3				N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	270 #	153	-0-	-117	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	279 #	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	252 #	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-

KELLER, HOLLIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 291686 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2010 - 2014

09	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	360 #	8	-0-	-352	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2024

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

09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-					-0-

HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ANEJO PRODUCTION, LLC 025387 DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498

09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC 028757												
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282												
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	439	2	21	9	N	19	148
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	450	2	23	9	N	21	169
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	414	2	20	9	N	18	187
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	408	2	22	9	N	20	207
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	419	2	25	9	N	23	230
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT	230

BARRON, FRANKLIN 053323												
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614												
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-	-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-	-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-	-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-	-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A												
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	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 #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820														
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850														
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848														
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02		56 N	24	-0-	-32	-0-	24	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														
09	DLQ	G-10	47	-0-	47	183	47	2		Y	-0-			-0-
10		229 N	46	-0-	-183	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
12		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298														
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
BRUCE OGLETREE LLC										103274					
TONGATE, JERRY C.										WELL #: 2	RRCID -> 085224	COMPL. DATE 09/20/1979	TOTAL DEPTH 2222	PERF. 1784	- 1792
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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369		Y	NO RPT		-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369		Y	NO RPT		-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369		Y	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369		Y	NO RPT		-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369		Y	NO RPT		-0-				
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2025															
TONGATE, JERRY C.										WELL #: 3	RRCID -> 090046	COMPL. DATE 08/25/1980	TOTAL DEPTH 2418	PERF. 1722	- 1728
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365		Y	NO RPT		-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365		Y	NO RPT		-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365		Y	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365		Y	NO RPT		-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365		Y	NO RPT		-0-				
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2025															
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A										WELL #: 1	RRCID -> 095001	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH 1852	PERF. 1730	- 1852
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT		-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT		-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT		-0-				
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2025 - WELL PLUGGED 01/29/25															
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A										WELL #: 2	RRCID -> 098119	COMPL. DATE 01/21/1982	TOTAL DEPTH 1930	PERF. 1721	- 1753
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	379		N	NO RPT		-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	379		N	NO RPT		-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	379		N	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	379		N	NO RPT		-0-				
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2025 - WELL PLUGGED 01/29/25															
BOOTH CREEK										WELL #: 1	RRCID -> 098120	COMPL. DATE 01/14/1982	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 1694	- 1828
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	367		N	NO RPT		-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	367		N	NO RPT		-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	367		N	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	367		N	NO RPT		-0-				
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2025 - WELL PLUGGED 01/28/25															
MYRICK, JACK										WELL #: 1	RRCID -> 101001	COMPL. DATE 04/04/1982	TOTAL DEPTH 1924	PERF. 1722	- 1844
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	358		N	NO RPT		-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	358		N	NO RPT		-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	358		N	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	358		N	NO RPT		-0-				
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2025 - WELL PLUGGED 01/24/25															

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
BUSTAMANTE OIL COMPANY												
CONNAWAY, DELBERT & JOHN												
WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333												
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

C.N.W. OIL, INC												
BOWEN, A. J.												
WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.												
HAYS, TOM -A-												
WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN												
WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT		-0-

WESSON												
WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT		-0-

BAHLS												
WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622													
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980													
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006			N	NO RPT			-0-

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753			N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923			N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050													
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	573				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	573				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	573				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	573				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	573				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	573				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												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHAMBERS, M. 143549												
WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	161	-0-	161	590	161	2		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	72	-0-	72	662	72	2		N	-0-	-0-
11	795		133	-0-	-662	-0-	133	2		N	-0-	-0-
12	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT	-0-

COLE, BERT 167048												
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLE, BERT B. "B" 167048												
WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579												
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228												
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-	-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-	-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579											
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		480 N	400	-0-	-80	-0-	400 2		N	-0-	-0-
10		434 N	345	-0-	-89	-0-	345 2		N	-0-	-0-
11		420 N	300	-0-	-120	-0-	300 2		N	-0-	-0-
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-	-0-
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-	-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-	-0-

CWC OIL & GAS, LLC 195804											
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834											
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-	76
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	76
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-	76
12		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		N	-0-	76
01		372 N	336	-0-	-36	-0-	336 2		N	-0-	76
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-	76

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403											
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-	-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-	-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-	-0-
01		124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2		N	-0-	-0-
02		112 N	79	-0-	-33	-0-	79 2		N	-0-	-0-

DAVIS, DON H. 203565											
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880											
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382											
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-	-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-	-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-	-0-
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	-0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880														
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386														
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
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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														
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOJTASEK, JOE 275184														
RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876														
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FURRY, M. M. 291605														
FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679														
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRADON OIL COMPANY 321574														
KEVIN-INGRAM-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545														
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
JAM OIL & GAS COMPANY												
SCOTT, IRVINE D.												
WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

K & W VANPELT COMPANY												
WINDHAM, J. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2024 - WELL PLUGGED 11/25/24												

KLH OIL & GAS, INC.												
SMITH, M. O.												
WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832												
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2	N	-0-		-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2	N	-0-		-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-		-0-
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2	N	-0-		-0-
01	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	2	N	-0-		-0-
02	448	N	36	-0-	-412	-0-	36	2	N	-0-		-0-

TABER, W. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
09	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2	N	-0-		-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2	N	-0-		-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		-0-
01	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2	N	-0-		-0-
02	448	N	35	-0-	-413	-0-	35	2	N	-0-		-0-

LEVISAY OPERATING CO.												
MITCHAM G.P.												
WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A												
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCCLATCHEY, GARNER												
MCCLATCHEY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
MISSION ENERGY INC. 570410															
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

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

OTEX LLC 628115															
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
OTEX LLC //CONT.// 628115																	
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810 LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870 PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639																	
09	DLQ	G-10	185	-0-	185	809	184	2	1	9	Y	1					56
10		997 N	188	-0-	-809	-0-	188	2			Y	-0-					56
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	222	2	15	9	Y	14					70
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					70
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	178	2	6	9	Y	5					75
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	Y	5					80

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870															
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2025															
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650															
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
PROSISE, J. D. 681466															
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486															
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
R & D OPERATING, INC. 685874															
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REACH OIL 695802															
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
REACH OIL //CONT.// 695802															
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		382		382	-0-	-0-		382	2		N	-0-			-0-
10		68 N		68	-0-	-0-		68	2		N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		372 N		-0-	-0-	-372					N	-0-			-0-
*01		183 N		183	-0-	-0-		183	2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334															
09		90 N		74	-0-	-16		74	2		Y	-0-			-0-
10		85 N		85	-0-	-0-		85	2		Y	-0-			-0-
11		91 N		91	-0-	-0-		91	2		Y	-0-			-0-
12		88 N		88	-0-	-0-		88	2		Y	-0-			-0-
*01		80 N		80	-0-	-0-		80	2		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296															
09		90 N		74	-0-	-16		74	2		Y	-0-			-0-
10		85 N		85	-0-	-0-		85	2		Y	-0-			-0-
11		91 N		91	-0-	-0-		91	2		Y	-0-			-0-
12		100 N		100	-0-	-0-		100	2		Y	-0-			-0-
*01		80 N		80	-0-	-0-		80	2		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284															
09		90 N		73	-0-	-17		73	2		Y	-0-			-0-
10		84 N		84	-0-	-0-		84	2		Y	-0-			-0-
11		91 N		91	-0-	-0-		91	2		Y	-0-			-0-
12		77 N		77	-0-	-0-		77	2		Y	-0-			-0-
*01		81 N		81	-0-	-0-		81	2		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694															
09		420		420	-0-	-0-		420	2		N	-0-			18
10		400 N		400	-0-	-0-		400	2		N	-0-			18
11		339 N		339	-0-	-0-		339	2		N	-0-			18
12		394 N		394	-0-	-0-		394	2		N	-0-			18
*01		184 N		184	-0-	-0-		184	2		N	-0-			18
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			18

BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322															
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334															
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111
 STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803

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

09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282

09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A

09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
*01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2	N	-0-		-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261												
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
*01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-		-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240												
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
10		186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2	N	-0-		-0-
11		180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2	N	-0-		-0-
12		186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2	N	-0-		-0-
*01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2	N	-0-		-0-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280												
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
10		186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2	N	-0-		-0-
11		180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2	N	-0-		-0-
12		186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2	N	-0-		-0-
*01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2	N	-0-		-0-

SO OPERATING COMPANY 800281												
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955												
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713														
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
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616														
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			17
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			17
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			17
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			17
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			17
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			17

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755														
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A														
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	74	3	2 9	N	2			58
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			58
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			58
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			58
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			58
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			58

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A														
09		120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A														
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A													
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232													
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-	10
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-	10
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-	10
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-	10
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-	10
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-	10

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0													
09	854 N	208	-0-	-646	-0-	-0-	208	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	-0-	205	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A													
09	854 N	208	-0-	-646	-0-	-0-	208	3	Y	-0-	-0-	-0-	19
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	-0-	205	3	Y	-0-	-0-	-0-	19
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3	2 9 Y	2	2	21	21
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3	1 9 Y	1	1	22	22
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	4 9 Y	4	4	26	26
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3	2 9 Y	2	2	28	28

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A													
09	364 N	79	-0-	-285	-0-	-0-	79	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	-0-	45	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	-0-	37	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A													
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A															
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-			-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A															
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	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															
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
01		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-			-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620															
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-			-0-
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A															
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A															
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		90 N	23	-0-	-67	-0-	6 3	17 9	N	15				40
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	12 3	22 9	N	20				60
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	10 3	20 9	N	18	76 1			2
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	22 3	4 9	N	4				6
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	11 3	11 9	N	10				16
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	17 3	7 9	N	6				22

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A														
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-				-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-				-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-				-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-				-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-				-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54 3		N	-0-				-0-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A														
09		90 N	39	-0-	-51	-0-	39 3		N	-0-				1
10		93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3		N	-0-				1
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-				1
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-				1
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-				1
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74 3		N	-0-				1

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A														
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-				-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-				-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-				-0-
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-				-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-				-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-				-0-

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A														
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-				-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-				-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-				-0-
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-				-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-				-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-				-0-

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0														
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-				-0-
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-				-0-
11		570 N	554	-0-	-16	-0-	554 3		N	-0-				-0-
12		589 N	581	-0-	-8	-0-	581 3		N	-0-				-0-
01		589 N	532	-0-	-57	-0-	532 3		N	-0-				-0-
02		504 N	336	-0-	-168	-0-	336 3		N	-0-				-0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
09		690 N	681	-0-	-9	-0-	681 3		N	-0-				-0-
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-				-0-
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-				-0-
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-				-0-
01		713 N	596	-0-	-117	-0-	596 3		N	-0-				-0-
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		510 N	482	-0-	-28	-0-	482 3			N	-0-	70
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-	70
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3			N	-0-	70
12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3			N	-0-	70
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3			N	-0-	70
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3			N	-0-	70

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3			N	-0-	-0-
10		217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3			N	-0-	-0-
11		210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3			N	-0-	-0-
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3			N	-0-	-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-	-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-	-0-

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A												
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-	-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3			N	-0-	-0-
12		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3			N	-0-	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3			N	-0-	-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-	-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-	-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-	-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-	-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3			N	-0-	-0-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3			N	-0-	30
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3			N	-0-	30
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3			N	-0-	30
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3			N	-0-	30
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3			N	-0-	30
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-	30

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3			N	-0-	11
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-	11
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3			N	-0-	11
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-	11
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	11
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-	11

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A												
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3			N	-0-	-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-	-0-
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3			N	-0-	-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3			N	-0-	-0-
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3			N	-0-	-0-
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135 3			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3				N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				N	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3				N	-0-	-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3				N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				N	-0-	-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074												
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3				N	-0-	40
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3				N	-0-	40
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3				N	-0-	40
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3				N	-0-	40
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3				N	-0-	40
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3				N	-0-	40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412												
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3				N	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3				N	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3				N	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3				N	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3				N	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3				N	-0-	-0-

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3				N	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3				N	-0-	-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3				N	-0-	-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3				N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3				N	-0-	-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3				N	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3				N	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3				N	-0-	-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3				N	-0-	-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3				N	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 3				N	-0-	-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286												
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3				N	-0-	-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3				N	-0-	-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3				N	-0-	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3				N	-0-	-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3				N	-0-	-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3				N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268												
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	73 3				N	-0-	-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3				N	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3				N	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3				N	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3				N	-0-	-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66 3				N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190									
WELL #: 5		RRCID -> 089070		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 2551		PERF. 2250		- 2265	
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
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		-0-

WELL #: 9		RRCID -> 090047		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 2264		- 2278	
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308 3	1 9	N	1		41
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		41
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		41
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		41
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		41
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		41

WELL #: 12		RRCID -> 090917		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 2539		PERF. 2252		- 2264	
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3		N	-0-		-0-
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3		N	-0-		-0-
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	330 3		N	-0-		-0-

WELL #: 14		RRCID -> 091895		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2603		PERF. 2254		- 2264	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELL #: 2		RRCID -> 092532		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 2673		PERF. 2450		- 2454	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		35
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		35
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 3		N	-0-		35
12	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3		N	-0-		35
01	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3		N	-0-		35
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-		35

WELL #: 4		RRCID -> 093441		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3022		- 3026	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-		-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47 3		N	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 095000		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 3034		PERF. 2847		- 2856	
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-		-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-		-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192 3		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190											
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706											
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
09		390 N	387	-0-	-3	-0-	387 3	N	-0-		24
10		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3	N	-0-		24
11		390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3	N	-0-		24
12		403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3	N	-0-		24
01		403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3	N	-0-		24
02		364 N	327	-0-	-37	-0-	327 3	N	-0-		24

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258											
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3	N	-0-		-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
01		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3	N	-0-		-0-
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	80 3	N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276											
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-		20
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		20
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	N	-0-		20
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-		20
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-		20
02		168 N	160	-0-	-8	-0-	160 3	N	-0-		20

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276											
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		36
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	310 3	N	3		39
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	299 3	N	1		40
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3	N	-0-		40
01		248 N	160	-0-	-88	-0-	160 3	N	-0-		40
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		40

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284											
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		37
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		37
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		37
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		37
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		37
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		37

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877											
09		14 N	2	-0-	-12	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10		14 N	3	-0-	-11	-0-	3 3	N	-0-		-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-		-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3	N	-0-		-0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721											
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190										
MAHAFFEY,VERDNA		WELL #:		1		RRCID -> 110487		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719		
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
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			14
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			14
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			14
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			14
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-			14
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3	N	-0-			14

COX, OLETA N.		WELL #:		1		RRCID -> 120741		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380		
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A.H.		WELL #:		7		RRCID -> 146674		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995		
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-			-0-
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3	N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317										
BOWEN, A.J.		WELL #:		3A		RRCID -> 121380		COMPL. DATE 04/05/1986		TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264		
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2023 - WELL PLUGGED 9/5/2023												

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316										
TAYLOR B.L.		WELL #:		1		RRCID -> 064540		COMPL. DATE 11/17/1975		TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2024 - WELL PLUGGED 10/18/24												

TAYLOR, B.L.		WELL #:		3		RRCID -> 071422		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2024												

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316										
TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A										
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	AMT CODE	BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2024 - WELL PLUGGED 10/22/24										
TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2024 - WELL PLUGGED 10/11/24										
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										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
XPLORE OPERATING, LLC 946023										
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A										
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694										
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3	N	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3	N	-0-		-0-
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675										
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 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										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2024										

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964													
MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2024													
3 S PRODUCTION, INC. 953796													
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970													
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-			-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	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													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298													
RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622																	
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A																	
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-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R & D OPERATING, INC. 685874																	
MCCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317																	
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 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

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-

WILSON RANCH 930205																	
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269																	

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

WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285																	

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	

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

R & D OPERATING, INC. 685874																	
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A																	

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582																	

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE										CNTY: BROWN				
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874														
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1434 - 1498
M	O	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1419 - 1532
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483										COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1408 - 1499
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT			-0-	

WISE, W. S. 933420															
SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465										COMPL. DATE	04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1485 - 1515
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRUNER (MARBLE FALLS)		12620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD							
WYOMING DIAMOND A LLC		945735													
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 1		RRCID -> 077347		COMPL. DATE 01/31/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837							
M	O	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 2		RRCID -> 077348		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 5		RRCID -> 079665		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660							
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-				-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-				-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-				-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-				-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-				-0-
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	9	2		N	-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							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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							
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-				-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-				-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-				-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-				-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-				-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-				-0-

BUCK RANCH (ATOKA)		12889 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525													
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS		WELL #: 17V		RRCID -> 239820		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3424 - 3528							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUCK RANCH (STRAWN) BRG LONE STAR LTD. BUCK RANCH				12889 500 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
				WELL #: 1	RRCID -> 068189	COMPL. DATE 10/14/1975	TOTAL DEPTH 2848	PERF. N/A				
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
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83 3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 069513	COMPL. DATE 03/29/1976	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 1912 -	0			
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 072824	COMPL. DATE 07/03/1977	TOTAL DEPTH 2700	PERF. N/A				
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-

BRADFORD, CHARLES				WELL #: 1	RRCID -> 072929	COMPL. DATE 08/21/1977	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A				
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 074291	COMPL. DATE 10/25/1977	TOTAL DEPTH 2808	PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATWOOD				WELL #: 1	RRCID -> 160871	COMPL. DATE 11/09/1996	TOTAL DEPTH 1873	PERF. 1744 -	1750			
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 077683 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIMBALL, C.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078256 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
 J. M. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A

09	300 N	280	-0-	-20	-0-	90	1	190	2	N	-0-			-0-
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	118	1	178	2	N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	48	1	239	2	N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	55	1	224	2	N	-0-			-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	61	1	209	2	N	-0-			-0-
02	280 N	185	-0-	-95	-0-	9	1	176	2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 084371 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PICKARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994

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

PICKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160874 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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			
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-	-0-	-0-			
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-	-0-	-0-			
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-	-0-	-0-			
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-	-0-			

CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525									
MONCRIEF RANCH				WELL #: 11 T	RRCID -> 081301	COMPL. DATE 02/17/1979	TOTAL DEPTH 3118	PERF. 2356	-	2371			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-			

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655									
LANGSTON				WELL #: 1	RRCID -> 084196	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3471	-	3504			
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-	-0-	-0-			
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-	-0-	-0-			
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-	-0-	-0-			
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-	-0-	-0-			
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-	-0-	-0-			
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-	-0-	-0-			

BUCKNER (BEND)				12950 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
CUNDIFF OPERATING COMPANY				194515									
NASH				WELL #: 1	RRCID -> 082702	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH 5086	PERF. 4406	-	4420			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	14			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	14			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	14			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	14			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	14			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	14			

ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
HARRISON				WELL #: 1	RRCID -> 078656	COMPL. DATE 05/14/1978	TOTAL DEPTH 4624	PERF. 4568	-	4578			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227		N	NO RPT	-0-	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227		N	NO RPT	-0-	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227		N	NO RPT	-0-	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227		N	NO RPT	-0-	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227		N	NO RPT	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227		N	NO RPT	-0-	-0-			

BUCKNER (MARBLE FALLS)		12950 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
BIRD		WELL #: 2		RRCID -> 092009		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5308 - 5398				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2025														

BIRD		WELL #: 3		RRCID -> 096243		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 3570 - 3672				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2025														

BUCKNER (STRAWN)		12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639												
PHOENIX FAMILY GROUP		WELL #: 1		RRCID -> 205799		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 5374		PERF. 1674 - 1680				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS OPERATING LLC		100639		RRCID -> 083618		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 5166		PERF. 1870 - 1877				
STEPHENS		WELL #: 1												
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 083619		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 2497		PERF. 1608 - 1613				
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 1280 - 1286				
GANKY		WELL #: 2												
09	14B2 EXT	3849	-0-	3849	15355	3849	2			N	-0-			-0-
10	19246 X	3891	-0-	-15355	-0-	3891	3			N	-0-			-0-
11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-			-0-
12	3968 X	3591	-0-	-377	-0-	3591	3			N	-0-			-0-
01	3968 X	3437	-0-	-531	-0-	3437	3			N	-0-			-0-
02	3584 X	2865	-0-	-719	-0-	2865	3			N	-0-			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
MORGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	084278	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1544 - 2508				
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
HAYTER		WELL #:		1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1624 - 1629				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
HARRISON		WELL #:		2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1453 - 1462				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-

HITT, G.L.		WELL #:		1	RRCID ->	083616	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 1521 - 1526				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285	PERF. 2590 - 2600				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EVANS, FRANK		WELL #:		1R	RRCID ->	113952	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1503 - 1510				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO HILL (CONGL.) 13117 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 HILL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 181605 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990

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
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 BLACK 'C' WELL #: 4 RRCID -> 273552 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044

09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-			-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108 3		N	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 BLACK 23 WELL #: 1 RRCID -> 260690 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058

09	3480 X	2826	-0-	-654	-0-	2826 2		N	-0-			22
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4464 2	13 9	N	12			34
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2		N	-0-			34
12	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3578 2	40 9	N	36			70
01	3689 X	2874	-0-	-815	-0-	2874 2		N	-0-			70
02	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3503 2	25 9	N	23			93

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
 BLACK BROTHERS WELL #: 6A RRCID -> 251310 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

BURCHARD (CADDO) 13440 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 MONTGOMERY "20" WELL #: RRCID -> 172426 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3710 - 3712

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010

BURKETT, SW. (DUFFER) 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 KOKO SKADI, LLC 100704
 KNOX, E. L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362

09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
KOKO SKADI, LLC		//CONT.// 100704								
HENNDERSON, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 046107		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 3341 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
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	5
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5

HENNDERSON WILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 056940		COMPL. DATE 08/15/1973		TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 058306		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A		
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A		
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENNDERSON, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304		
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENNDERSON, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328		
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HENNDERSON,W.C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310		
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//		100704											
HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 084822	COMPL. DATE 10/11/1979	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 3244	- 3254						
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
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENDERSON, WILLIE		WELL #:		1D	RRCID -> 098533	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH 700	PERF. 463	- 541						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HENDERSON, WILLIE		WELL #:		4	RRCID -> 110498	COMPL. DATE 04/10/1984	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 3288	- 3303						
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COWAN, W.T. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 123703	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3225	- 3230						
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HENDERSON, W.C.		WELL #:		1	RRCID -> 124176	COMPL. DATE 04/16/1987	TOTAL DEPTH 3567	PERF. 3286	- 3296						
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENDERSON, W.C.		WELL #:		2	RRCID -> 124727	COMPL. DATE 06/18/1987	TOTAL DEPTH 3623	PERF. 3304	- 3314						
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) KOKO SKADI, LLC HENDERSON, W.C.		//CONT.// //CONT.//	13565 500 100704	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN						
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
HENDERSON, W.C.		WELL #:	5	RRCID ->	125243	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3340 - 3350	
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	186	7	-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HENDERSON, W.H.		WELL #:	3	RRCID ->	125558	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3312 - 3327	
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HENDERSON, W.C.		WELL #:	7	RRCID ->	125623	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3368 - 3378	
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	7	-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KEARLEY		WELL #:	2	RRCID ->	125889	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3370 - 3377	
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KEARLEY		WELL #:	4	RRCID ->	125941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3370 - 3378	
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 KOKO SKADI, LLC //CONT.// 100704
 HENDERSON, W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335

09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128930 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356

09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 130364 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379

09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	645	-0-					Y	-0-					-0-
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	645	-0-					Y	-0-					-0-
11		645 N	-0-	-0-	-0-	-645	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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

09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358

09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	DLQ	G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	DLQ	G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	DLQ	G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BURKETT, SW (DUFFER, GAS)				13565 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN					
KOKO SKADI, LLC				100704												
NEWTON				WELL #: 3	RRCID -> 086822	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 3200	-	3220						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE		BALANCE

09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				5
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

BURLESON (STRAWN)				13616 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 6	RRCID -> 131185	COMPL. DATE 04/28/1989	TOTAL DEPTH 2073	PERF. 1824	-	1934						
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-				-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	13	1	167	3	N	-0-				-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-				-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	N	-0-				-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-				-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-				-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 4	RRCID -> 131742	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH 3585	PERF. 1770	-	1860						
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-				-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-				-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-				-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-				-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-				-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	3	N	-0-				-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 7	RRCID -> 131841	COMPL. DATE 08/16/1989	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1926	-	1987						
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	33	1	76	3	N	-0-				-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	3	N	-0-				-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	34	1	92	3	N	-0-				-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	34	1	74	3	N	-0-				-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	28	1	19	3	N	-0-				-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	27	1	51	3	N	-0-				-0-

LONG RANCH				WELL #: 13	RRCID -> 158848	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 1793	-	1803						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALEXANDER				WELL #: 1	RRCID -> 162998	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 1782	-	1947						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-			-0-
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	12	1	130	3	N	-0-			-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	3	N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	10	1	149	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880			
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	N	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	39	1	436	3	N	-0-			-0-
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	37	1	414	3	N	-0-			-0-
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	37	1	404	3	N	-0-			-0-
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	27	1	414	3	N	-0-			-0-
02	420 N	373	-0-	-47	-0-	23	1	350	3	N	-0-			-0-

BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC.		WELL #:		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		026646										
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204661	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	4268	PERF. 4191 - 4212			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			146
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			146
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			146
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			146
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1	1	8	146
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	209199	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4198 - 4228			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-			-0-

LOCKHART "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212630	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4177 - 4199			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BROOKS "A"		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	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

BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106																
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76

BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123

BIG STAR EXPLORATION 070442 B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 279235 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612																
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					96
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					96
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					96
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					96
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-					96
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT					96

B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281141 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106																
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					1
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					1
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					1
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					1
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-					1
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT					1

HOLT ROGERS WELL #: P 1 RRCID -> 282113 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4941 PERF. N/A																
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-					1
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					1
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-					1
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-					1
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-					1
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT					1

ESG RESOURCES LLC 101582 HINKSON, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 253409 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462										
MCMURREY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	267508	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	4499	PERF. 4644 - 6240			
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

ASH		WELL #:		1H	RRCID ->	274354	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	4709	PERF. 5512 - 8390			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

ASH		WELL #:		B 3	RRCID ->	275710	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4480 - 4760			
09	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			13
10	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			13
11	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			13
12	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			13
01	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			13
02	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			13

EDWARDS		WELL #:		B 1	RRCID ->	275711	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4915	PERF. 4384 - 4541			
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			91
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			91
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			91
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			91
*01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2025														

MURPHY		WELL #:		B 8	RRCID ->	275743	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4513	PERF. 4250 - 4424			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462											
MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	4560 X	3149	-0-	-1411	-0-		3145	2	4	9	N	4	94
10	4712 X	2413	-0-	-2299	-0-		2413	2			N	-0-	94
11	4560 X	1801	-0-	-2759	-0-		1801	2			N	-0-	94
12	3565 X	1248	-0-	-2317	-0-		1247	2	1	9	N	1	95
01	3565 X	1218	-0-	-2347	-0-		1218	2			N	-0-	95
02	2940 X	2169	-0-	-771	-0-		2167	2	2	9	N	2	22

ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40

REPASS		WELL #: 1AH		RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454					
09	420 X	282	-0-	-138	-0-		282	2			N	-0-	60
10	434 X	216	-0-	-218	-0-		216	2			N	-0-	60
11	390 X	161	-0-	-229	-0-		161	2			N	-0-	60
12	403 X	130	-0-	-273	-0-		130	2			N	-0-	60
*01	403 X	134	-0-	-269	-0-		134	2			N	-0-	60
02	140 N	121	-0-	-19	-0-		121	2			N	-0-	-0-

MURPHY		WELL #: B 9		RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

MURPHY		WELL #: B 10		RRCID -> 276092		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61

MCMURREY RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 277344		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473					
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-		3490	2	13	9	N	12	84
10	1271 X	1102	-0-	-169	-0-		1101	2	1	9	N	1	85
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-		2723	2	2	9	N	2	87
12	3627 X	3050	-0-	-577	-0-		3027	2	23	9	N	21	108
01	3627 X	2570	-0-	-1057	-0-		2570	2			N	-0-	108
02	3276 X	2274	-0-	-1002	-0-		2265	2	9	9	N	8	26

J. D. JOHNSON RANCH		WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797					
09	660 N	570	-0-	-90	-0-		570	2			N	-0-	5
10	651 N	564	-0-	-87	-0-		564	2			N	-0-	5
11	630 N	602	-0-	-28	-0-		602	2			N	-0-	5
12	589 N	535	-0-	-54	-0-		535	2			N	-0-	5
01	558 N	518	-0-	-40	-0-		518	2			N	-0-	5
02	560 N	449	-0-	-111	-0-		449	2			N	-0-	5

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
JOHNSON RANCH		WELL #:		B 3	RRCID ->	278434	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	4872	PERF. 4294 -	4520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	617	-0-	-583	-0-	617	2		Y	-0-			105
10	837 N	689	-0-	-148	-0-	689	2		Y	-0-			105
11	810 N	679	-0-	-131	-0-	679	2		Y	-0-			105
12	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	2		Y	-0-			105
01	682 N	551	-0-	-131	-0-	523	2	28 9	Y	25			130
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1675	2	78 9	Y	71			201
JOHNSON RANCH		WELL #:		A 1H	RRCID ->	278505	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 5099 -	8731	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JOHNSON RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	278506	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 4889 -	8760	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			14
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		Y	-0-			14
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2		Y	-0-			14
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			14
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			14
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	2		Y	-0-			14
SIKES		WELL #:		B 1	RRCID ->	278679	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4467 -	4698	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 5		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
DERRICK NW		WELL #:		1	RRCID ->	280274	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5093 -	5342	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BELDING RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	285913	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	4744	PERF. 4154 -	4428	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
J.D. JOHNSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	285927	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	5159	PERF. 4613 -	4830	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
JOHNSON RANCH		WELL #: P 4		RRCID -> 286043	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4336	- 4803				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ASH		WELL #: P 4H		RRCID -> 286457	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 5047	- 6585				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

J.D. JOHNSON RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 295929	COMPL. DATE 08/18/2013	TOTAL DEPTH 5159	PERF. 4608	- 4936				
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2	N	-0-			10
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-			10
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			10
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2	N	-0-			10
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	N	-0-			10
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140	2	N	-0-			10

MCMURREY RANCH A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 296085	COMPL. DATE 08/25/2013	TOTAL DEPTH 4583	PERF. 5153	- 8448				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			56
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		RRCID -> 280704	COMPL. DATE 06/07/2016	TOTAL DEPTH 5321	PERF. 4610	- 5064				
HIDDEN SPRINGS		WELL #: 2										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

HICKMAN		WELL #: 6		RRCID -> 288211	COMPL. DATE 01/05/2019	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 4420	- 4830				
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-			25
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			25
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			25
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			25
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			25
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			25

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 257610									
YOW -B-		WELL #: 1		RRCID -> 291552		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4850 - 5254			
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
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 291625		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4520 - 4958			
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	949	3	4	9	N	69
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-			N			69
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N			69
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	944	3	1	9	N	70
01	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	3	N			70
02	840 N	808	-0-	-32	-0-	808	3	N			70

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988									
STUART BARNETT "61"		WELL #: 12		RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 40		RRCID -> 272658		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380			
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 41		RRCID -> 294329		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 4814 PERF. 4320 - 4506			
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	204	2	39	9	N	11
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	24	11
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		11
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT		11

LEXGAS, INC.		500222									
COLLEEN		WELL #: 2		RRCID -> 295111		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 4994			
09	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	1401	2	N	-0-		-0-
11	1440 N	1302	-0-	-138	-0-	1302	2	N	-0-		-0-
12	1550 N	420	-0-	-1130	-0-	420	2	N	-0-		-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		-0-
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

09	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	1191	3			N	-0-					69
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					69
11	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1101	3			N	-0-					69
12	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	1052	3			N	-0-					69
01	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	1029	3	138	9	N	125					194
02	1036 N	1002	-0-	-34	-0-	987	3	15	9	N	14					208

HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439

09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					49
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					49
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					49
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	322	3	47	9	N	43					92
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					92
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					92

HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063

09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					55
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	260	3	12	9	N	11					66
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					66
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					66
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					66
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	332	3	18	9	N	16					82

DUTRO WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201

09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					36
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					36
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					36
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	N	1					37
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	N	1					38
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	797	3	4	9	N	4					42

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 LONG '63' WELL #: 2 RRCID -> 277473 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3996 - 4048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2850 X	2291	-0-	-559	-0-	2291	3			Y	-0-			171
10	2945 X	2058	-0-	-887	-0-	2058	3			Y	-0-			171
11	2850 X	1871	-0-	-979	-0-	1871	3			Y	-0-			171
12	2697 X	1848	-0-	-849	-0-	1848	3			Y	-0-			171
01	2573 X	1556	-0-	-1017	-0-	1556	3			Y	-0-			171
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-			171

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

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

LAKE PERRIN WELL #: 2 RRCID -> 157594 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3018 - 3030

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
 PERRIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 126495 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3130 - 3149

09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			53
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			53
11	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-			53
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			53
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			53
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 124177 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3056 - 3068

09	0 N	10	-0-	10	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.//		697026										
JENNY KAY-KAY		WELL #:		1	RRCID ->	131914	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3050 - 3060		
M	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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURT-OGDEN-MABEE				13924 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUNNELS						
KOKO SKADI, LLC				100704										
HERRING "A"		WELL #:		1	RRCID ->	290726	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3104 - 3110		
M	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	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67			356
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85			441
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82			523
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87			610
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			610
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			610
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32789 06/17/2024														

DELRAY OIL, INC.				213275			49B		CNTY: EASTLAND					
STONE, BERTIE E.				WELL #:	6	RRCID ->	088439	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3396 - 3404	
M	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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUTLER (CONGL.)				14014 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION				022922										
COVINGTON-WEEKES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126191	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3168 - 3492		
M	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	EOM BALANCE
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-			33
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			33
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			33
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-			33
01	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			33
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17	2			N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442			49B		CNTY: EASTLAND					
LINEHAN				WELL #:	1	RRCID ->	125390	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3264 - 3274	
M	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	EOM BALANCE
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			11
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			11
11	14 N	6	-0-	-8 B	-0-	6	2			N	-0-			11
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			11
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			11
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BYRNES (DUFFER) PETROCOASTAL, INC. BAYS		14170 300 660297		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
		WELL #:	3	RRCID ->	092353	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3574 - 3644					
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
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	952 2	12	9	N	11					64
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-	984 2	12	9	N	11					75
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	965 2	11	9	N	10					85
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	987 2	13	9	N	12					97
01		992 N	843	-0-	-149	-0-	834 2	9	9	N	8					105
02		924 N	869	-0-	-55	-0-	856 2	13	9	N	12					117

SKYBRIDGE ENERGY LLC BROWN, T. W.		786419		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
		WELL #:	2	RRCID ->	088209	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3389 - 3533					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY, S. E.		786419		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
		WELL #:	2	RRCID ->	098458	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3215 - 3334					
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017																

SMITH, A. L.		786419		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
		WELL #:	2	RRCID ->	154767	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A					
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017																

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) BLUESTEM RESOURCES LLC LONG, C.B.		14195 500 102613		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	3	RRCID ->	131757	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3058 - 3108					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

LONG, C. B.		14195 500 102613		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	5	RRCID ->	141016	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3014 - 3053					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	168	7			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14195 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.// 102613											
LONG, C.B.		WELL #: 8		RRCID -> 141089		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3312 - 3330					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-			-0-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932											
LONG, LOLITA		WELL #: 3		RRCID -> 132675		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462											
LONG RANCH		WELL #: 6101		RRCID -> 204786		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3541 - 3562					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUMP OIL, INC.		413190											
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 130958		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226					
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997													
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284											
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 212398		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494											
LONG, C. B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175404		COMPL. DATE 11/07/1986		TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A					
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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PANTHER CITY ENERGY LLC //CONT.// 638494
 WILBAR, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 282160 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 282823 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3066 - 3092

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

LONG, LOLITA WELL #: 1 RRCID -> 283081 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 2990 - 3025

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			N	NO RPT			-0-

LONG, LOLITA WELL #: 2 RRCID -> 283082 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3022 - 3044

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBAR, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 285466 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3002 - 3027

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 146237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268

09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	132	1	1203	3	N	-0-	-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	144	1	1324	3	N	-0-	-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	123	1	1076	3	N	-0-	-0-
12	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	124	1	1067	3	N	-0-	-0-
01	1302 N	1039	-0-	-263	-0-	89	1	950	3	N	-0-	-0-
02	1120 N	845	-0-	-275	-0-	74	1	771	3	N	-0-	-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
LONG RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 284655	COMPL. DATE 12/08/1984	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3074	- 3354			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	85	1	618	3	N	-0-	-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	92	1	675	3	N	-0-	-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	86	1	614	3	N	-0-	-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	86	1	594	3	N	-0-	-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	70	1	583	3	N	-0-	-0-
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	60	1	477	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH				WELL #: 4 U	RRCID -> 284704	COMPL. DATE 09/20/1985	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3101	- 3127			
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	61	1	691	3	N	-0-	-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	3	N	-0-	-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	689	3	N	-0-	-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	684	3	N	-0-	-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	3	N	-0-	-0-
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	32	1	492	3	N	-0-	-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
BALL				WELL #: 16	RRCID -> 197334	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3086	- 3098			
09	570 N	448	-0-	-122	-0-	47	1	401	2	N	-0-	-0-
10	589 N	344	-0-	-245	-0-	80	1	264	2	N	-0-	-0-
11	570 N	321	-0-	-249	-0-	58	1	263	2	N	-0-	-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	70	1	401	2	N	-0-	-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	100	1	451	2	N	-0-	-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	500	2	N	-0-	-0-

BALL				WELL #: 22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3723	PERF. 3084	- 3111			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BALL				WELL #: 19	RRCID -> 226667	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3092	- 3130			
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	22	1	73	2	N	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	15	1	70	2	N	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	N	-0-	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	N	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-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			
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-	8
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-	8
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-	8
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-	8
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-	8
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233	3			N	-0-	8

C.J. (CONGLOMERATE)
J-TEC PRODUCTION, LLC
CUMMING-REAGAN "11"

14294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
427406
WELL #: 4T RRCID -> 173128 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751

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
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-

C.M. (MISSISSIPPIAN)
DELTA OIL & GAS LTD.
COPELAND-MITCHELL "M"

14314 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
213703
WELL #: B 1 RRCID -> 109344 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

C & P (LAKE)
SNYDER DRILLING CORP.
SNYDER MINERAL TRUST "26"

14363 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
799880
WELL #: C 1 RRCID -> 050113 COMPL. DATE 03/12/1971 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078

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
09	990 N	804	-0-	-186	-0-	804 2		N	-0-			28
10	589 N	376	-0-	-213	-0-	376 2		N	-0-			28
11	930 N	314	-0-	-616	-0-	314 2		N	-0-			28
12	837 N	291	-0-	-546	-0-	291 2		N	-0-			28
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			28
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			28

C.PURKISS(DUFFER)
KING ENERGY RESOURCES
POPE

14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
465526
WELL #: 1 RRCID -> 105627 COMPL. DATE 05/22/1983 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922

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
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			17
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			17
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			17
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			17
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			17
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			17

POPE

WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864

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
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			43
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			43
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			43
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			43
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			43
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			43

PILLANS

WELL #: 1 RRCID -> 112981 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864

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
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

C. PURKISS (DUFFER) //CONT.// 14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
 TATOM, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 191366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 078864 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				36
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				36
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				36
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
02	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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 TIMMONS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089810 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODY "B" WELL #: 1 RRCID -> 118200 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600) 14425 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153740 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) SOMERSET OPERATING, LLC WARD UNIT		14425 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER		
		101481					
		WELL #: 1	RRCID -> 084715	COMPL. DATE 09/18/1979	TOTAL DEPTH 5635	PERF. 5062	- 5285
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2	-0-
10	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2	-0-
11	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2	-0-
*12	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
DALTON, B.							
		WELL #: 1	RRCID -> 086634	COMPL. DATE 01/20/1979	TOTAL DEPTH 5848	PERF. 5163	- 5721
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	-0-
10	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
DILL UNIT							
		WELL #: 2	RRCID -> 104765	COMPL. DATE 03/21/1983	TOTAL DEPTH 5573	PERF. 5252	- 5261
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	-0-
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	-0-
*12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
GANDEE RANKIN							
		WELL #: 2	RRCID -> 107044	COMPL. DATE 08/23/1983	TOTAL DEPTH 5526	PERF. 5406	- 5416
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2	-0-
10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	-0-
11	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	-0-
*12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
GIANT NRG CO., LP MORGAN GAS UNIT		302592					
		WELL #: 1	RRCID -> 121004	COMPL. DATE 02/04/1986	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5072	- 5084
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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	* * 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
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
11	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 RKW OPERATING LLC 714311
 GANDEE RANKIN WELL #: 1 RRCID -> 078629 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078631 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 5175

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 SAVAGE WELL #: 1 L RRCID -> 098618 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497

	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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 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

09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-			-0-
10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002 3	N	-0-			-0-
11	990 N	946	-0-	-44	-0-	946 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	964	-0-	-59	-0-	964 3	N	-0-			-0-
01	992 N	912	-0-	-80	-0-	912 3	N	-0-			-0-
02	896 N	824	-0-	-72	-0-	824 3	N	-0-			-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	734 3			N	-0-			-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859 3			N	-0-			-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823 3			N	-0-			-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849 3			N	-0-			-0-
01	868	N	843	-0-	-25	-0-	843 3			N	-0-			-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783 3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3773 - 3883				
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3			N	-0-			-0-
10	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102 3			N	-0-			-0-
11	1110	N	988	-0-	-122	-0-	988 3			N	-0-			-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3			N	-0-			-0-
01	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999 3			N	-0-			-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929 3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958				
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292 3			N	-0-			-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301 3			N	-0-			-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277 3			N	-0-			-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284 3			N	-0-			-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281 3			N	-0-			-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221 3			N	-0-			-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025				
09	240	N	23	-0-	-217	-0-	23 3			N	-0-			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-			-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-			-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324 3			N	-0-			-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-			-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3810 - 3992				
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3			N	-0-			-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3			N	-0-			-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3			N	-0-			-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3			N	-0-			-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716 3			N	-0-			-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948 3			N	-0-			-0-

KENNEDY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 294326		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH 4469		PERF. 4236 - 4274				
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 3			N	-0-			-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612 3			N	-0-			-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616 3			N	-0-			-0-
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	608 3			N	-0-			-0-
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	535 3			N	-0-			-0-
02	588	N	584	-0-	-4	-0-	584 3			N	-0-			-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.//		14481 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
DH OPERATING, INC.				216737							
NEWELL 114-A		WELL #:		1A	RRCID -> 187469	COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH 5087	PERF. 4647	- 4657		
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
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2	N	-0-	-0-	
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	-0-	
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	-0-	
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-	
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-	-0-	
02		112 N	98	-0-	-14	-0-	98 2	N	-0-	-0-	

CADDO (DUFFER)				14481 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
CARAWAY, ROBERT				130766							
JACKSON RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID -> 211185	COMPL. DATE 06/30/2005	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 4005	- 4010		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
REMINGTON HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 099915	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3904	- 3914		
09	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	1637 3		Y	-0-	-0-	
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		Y	-0-	-0-	
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		Y	-0-	-0-	
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		Y	-0-	-0-	
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		Y	-0-	-0-	
02	1652 N	1642	-0-	-10	-0-	1642 3		Y	-0-	-0-	

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 102852	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3859	- 3864		
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	406 3		Y	-0-	-0-	
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3		Y	-0-	-0-	
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	393 3		Y	-0-	-0-	
12	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 3		Y	-0-	-0-	
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3		Y	-0-	-0-	
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	341 3		Y	-0-	-0-	

MAGERS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 110969	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3865	- 3895		
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	459 3	3 9	N	3	38	
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	482 3	3 9	N	3	41	
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448 3	4 9	N	4	45	
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	525 3	4 9	N	4	49	
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	451 3	2 9	N	2	51	
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413 3	7 9	N	6	57	

ROGERS, JOE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 144788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4123	- 4135	
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	752 3	1 9	N	1	86	
10	775 N	724	-0-	-51	-0-	722 3	2 9	N	2	88	
11	780 N	726	-0-	-54	-0-	726 3		N	-0-	88	
12	775 N	540	-0-	-235	-0-	540 3		N	-0-	88	
01	713 N	492	-0-	-221	-0-	491 3	1 9	N	1	89	
02	672 N	577	-0-	-95	-0-	576 3	1 9	N	1	90	

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168	
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-		-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-		-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-		-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-		-0-
01	868 N	695	-0-	-173	-0-	695 3		N	-0-		-0-
02	784 N	649	-0-	-135	-0-	649 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986	
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	292 3		N	-0-		-0-
02	420 N	173	-0-	-247	-0-	173 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972	
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442 3		N	-0-		-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034	
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3		N	-0-		-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-		-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223	
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3		N	-0-		12
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		12
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		12
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		12
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-		12
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	379 3		N	-0-		12

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102	
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		11
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	11 1	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-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-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072				
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
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072				
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064				
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	3		N	-0-			-0-
01	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	3		N	-0-			-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167				
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	285	3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226				
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3		N	-0-			-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3		N	-0-			-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040				
09	2550	N	2502	-0-	-48	-0-	2502	3		N	-0-			-0-
10	2635	N	2504	-0-	-131	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
11	2550	N	2391	-0-	-159	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
12	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	2463	3		N	-0-			-0-
01	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
02	2240	N	2115	-0-	-125	-0-	2115	3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
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
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-			-0-
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3	N	-0-			-0-
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	377 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-			-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-			-0-
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	759 3	N	-0-			-0-
01	806 N	695	-0-	-111	-0-	695 3	N	-0-			-0-
02	700 N	613	-0-	-87	-0-	613 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3	N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 3	N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-			-0-
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 3	N	-0-			-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-			-0-
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3	N	-0-			-0-
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	536 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	N	-0-			-0-
10	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1394 3	N	-0-			-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3	N	-0-			-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3	N	-0-			-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3	N	-0-			-0-
02	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	1258 3	N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134	
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	891 3	1 9 N	1			115
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	922 3	8 9 N	7			122
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	880 3	6 9 N	5			127
12	868 N	815	-0-	-53	-0-	800 3	15 9 N	14			141
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	963 3	3 9 N	3			144
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	774 3	14 9 N	13			157

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	720	N	636	-0-	-84	-0-	617 3	19 9	N		17			161
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	655 3	18 9	N		16			177
11	690	N	635	-0-	-55	-0-	618 3	17 9	N		15			192
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	597 3	12 9	N		11			203
01	682	N	643	-0-	-39	-0-	629 3	14 9	N		13			216
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	581 3	15 9	N		14			230

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036				
09	570	N	504	-0-	-66	-0-	504 3		N		-0-			-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544 3		N		-0-			-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524 3		N		-0-			-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N		-0-			-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532 3		N		-0-			-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N		-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921				
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N		-0-			-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N		-0-			-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N		-0-			-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N		-0-			-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N		-0-			-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N		-0-			-0-

WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980				
09	3420	#	2953	-0-	-467	-0-	2953 3		N		-0-			-0-
10	3596		3435	-0-	-161	-0-	3435 3		N		-0-			-0-
11	3480		3096	-0-	-384	-0-	3096 3		N		-0-			-0-
12	3596		3131	-0-	-465	-0-	3131 3		N		-0-			-0-
01	3441	#	3191	-0-	-250	-0-	3191 3		N		-0-			-0-
02	3108	#	2985	-0-	-123	-0-	2985 3		N		-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250				
09	3208		3208	-0-	-0-	-0-	3171 3	37 9	N		34			155
10	3158		3158	-0-	-0-	-0-	3132 3	26 9	N		24	86 1		93
11	3070		3070	-0-	-0-	-0-	3045 3	25 9	N		23			116
12	3301		3301	-0-	-0-	-0-	3269 3	32 9	N		29			145
01	3238		3238	-0-	-0-	-0-	3207 3	31 9	N		28			173
02	2772		2737	-0-	-35	-0-	2713 3	24 9	N		22	171 1		24

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002				
09	2714		2714	-0-	-0-	-0-	2714 3		N		-0-			-0-
10	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900 3		N		-0-			-0-
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 3		N		-0-			-0-
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 3		N		-0-			-0-
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 3		N		-0-			-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3		N		-0-			-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992				
09	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042 3		N		-0-			-0-
10	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096 3		N		-0-			-0-
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034 3		N		-0-			-0-
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074 3		N		-0-			-0-
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068 3		N		-0-			-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N		-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3				N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3				N	-0-			-0-
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	643 3				N	-0-			-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3				N	-0-			-0-
01	682 N	567	-0-	-115	-0-	567 3				N	-0-			-0-
02	588 N	396	-0-	-192	-0-	396 3				N	-0-			-0-

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095				
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2160 3	20 9	N	18					100
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2131 3	8 9	N	7					107
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2051 3	11 9	N	10					117
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2128 3	13 9	N	12					129
01	2108 N	2072	-0-	-36	-0-	2057 3	15 9	N	14					143
02	1904 N	1813	-0-	-91	-0-	1798 3	15 9	N	14					157

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005				
09	840 N	829	-0-	-11	-0-	829 3		N	-0-					-0-
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	871 3		N	-0-					-0-
11	870 N	828	-0-	-42	-0-	828 3		N	-0-					-0-
12	868 N	845	-0-	-23	-0-	845 3		N	-0-					-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-					-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-					-0-

J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033				
09	630 N	71	-0-	-559	-0-	71 3		N	-0-					-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-					-0-
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	565 3		N	-0-					-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-					-0-
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 3		N	-0-					-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-					-0-

WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014				
09	3896	3896	-0-	-0-	-0-	3896 3		N	-0-					-0-
10	4061	4061	-0-	-0-	-0-	4061 3		N	-0-					-0-
11	3924	3924	-0-	-0-	-0-	3924 3		N	-0-					-0-
12	4080	4080	-0-	-0-	-0-	4080 3		N	-0-					-0-
01	4013	4013	-0-	-0-	-0-	4013 3		N	-0-					-0-
02	3572	3572	-0-	-0-	-0-	3572 3		N	-0-					-0-

KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097				
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-					-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-					-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-					-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-					-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-					-0-

J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200												
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3		N	-0-	-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-	-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-	-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-	-0-
02		336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3		N	-0-	-0-

BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120												
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	160	3	9	9	N	60
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	165	3	13	9	N	14
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	138	3	11	9	N	24
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	150	3	18	9	N	40
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	150	3	31	9	N	8
*02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	131	3	33	9	N	38

BREITENBACH WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150												
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	N	41
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	210	3	9	9	N	9
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	196	3	12	9	N	20
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	205	3	17	9	N	35
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	195	3	39	9	N	5
*02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	190	3	44	9	N	45

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												
09		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-
12		248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-
01		248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H" WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

G & F OIL, INC. 292000												
SEILER-MC MEEN WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86

CADD0 (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. 2932 - 2935	
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
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1385 3	92 9	N	84	90 1	173
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2119 3	113 9	N	103	152 1	124
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1849 3	92 9	N	84		208
*12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1814 3	107 9	N	97	175 1	130
*01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1336 3	89 9	N	81	133 1	78
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

CADD0 (3440)		14481 750		ASSOCIATED		PRORATED		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	
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		87
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		87
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	168 3		N	-0-		87
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		87
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-		87
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLARK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206732		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 3376 - 3406	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	576 3		N	-0-		31
10	682 N	531	-0-	-151	-0-	531 3		N	-0-		31
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	540 3		N	-0-		31
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		31
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		31
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MOOREFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 3540 - 3580	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-		128
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-		128
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-		128
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		128
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-		128
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		128
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DALE OPERATING COMPANY		197624		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3248 - 3450	
BUCKLER, J. TRUST		WELL #: 1 C									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		Y	-0-		35
10	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	887 2	158 9	Y	144		179
11	1770 N	1354	-0-	-416	-0-	1354 2		Y	-0-		179
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		Y	-0-		179
01	1054 N	244	-0-	-810	-0-	244 2		Y	-0-		179
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-	44 1	135
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CADDO NORTH (CONGL.)		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677												
WARD, J. M., ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A				
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
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-

WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14		C RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856				
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			30
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			30
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			30
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			30
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			30
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			30

ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994				
09	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	2		N	-0-			-0-
10	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	2		N	-0-			-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
01	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2		N	-0-			-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-

ROGERS, R. M. "27"		WELL #: 2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 4001 - 4006				
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-

WARD, J.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 265356		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3862 - 3872				
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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				
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 097002		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3995 - 4005	
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
09	870 N	828	-0-	-42	-0-	828 3	N	-0-			-0-
10	868 N	848	-0-	-20	-0-	848 3	N	-0-			-0-
11	810 N	767	-0-	-43	-0-	767 3	N	-0-			-0-
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	807 3	N	-0-			-0-
01	837 N	836	-0-	-1	-0-	836 3	N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-			-0-

COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156	
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3	N	-0-			-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-			-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3	N	-0-			-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3	N	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 3	N	-0-			-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	128 3	N	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3	N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142	
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-			-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 3	N	-0-			-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3	N	-0-			-0-
01	341 N	230	-0-	-111	-0-	230 3	N	-0-			-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155	
09	240 N	143	-0-	-97	-0-	143 3	N	-0-			-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3	N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-			-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200 3	N	-0-			-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3		N	-0-			-0-
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	14 3		N	-0-			-0-
12	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 3		N	-0-			-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141		
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234		
09	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
02	1064 N	1059	-0-	-5	-0-	1059 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050		
09	960 N	948	-0-	-12	-0-	948 3		N	-0-			-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-			-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-			-0-
12	992 N	930	-0-	-62	-0-	930 3		N	-0-			-0-
01	961 N	954	-0-	-7	-0-	954 3		N	-0-			-0-
02	896 N	863	-0-	-33	-0-	863 3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076		
09	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 3		N	-0-			-0-
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	671 3		N	-0-			-0-
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	651 3		N	-0-			-0-
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	648 3		N	-0-			-0-
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 3		N	-0-			-0-
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	566 3		N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4022 - 4040		
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
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	66 3	17 9	N	15	126
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	59 3	11 9	N	10	136
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	43 3	13 9	N	12	148
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	43 3	11 9	N	10	158
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	44 3	12 9	N	11	169
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	45 3	84 9	N	76 168 1	77

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121		
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3		N	-0-	-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 3		N	-0-	-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 3		N	-0-	-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		N	-0-	-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219 3		N	-0-	-0-

COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4025 - 4140		
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	377 3	9 9	N	8	98
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	386 3	8 9	N	7	105
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	362 3	11 9	N	10	115
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	377 3	8 9	N	7	122
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	357 3	8 9	N	7	129
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	325 3	8 9	N	7	136

COPELAND-MITCHELL 'K'		WELL #: 1		RRCID -> 298090		COMPL. DATE 11/29/2021		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4089 - 4094		
09	3665	83	-0-	-3582	-0-	83 3		N	-0-	-0-
10	775	88	-0-	-687	-0-	88 3		N	-0-	-0-
11	750	97	-0-	-653	-0-	97 3		N	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-	-0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 T		RRCID -> 099527		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208		
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-	-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52 3		Y	-0-	-0-

GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL) //CONT.// 14640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925													
LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 282053 COMPL. DATE 04/10/2015										TOTAL DEPTH	5019	PERF. 4426 - 4459	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			47
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-			47
11		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-			47
12		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3		N	-0-			47
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			47
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			47

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	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406													
CALABRIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978										TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3700 - 3704	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925													
CALABRIA ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981										TOTAL DEPTH	4440	PERF. 3751 - 3760	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

CALABRIA ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 101305 COMPL. DATE 02/25/1982										TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3833 - 3844	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

CALABRIA-TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143025 COMPL. DATE 10/05/1992										TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3702 - 3732	

09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-			-0-
10		186 N	110	-0-	-76	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
11		90 N	18	-0-	-72	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
12		217 N	37	-0-	-180	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL 3700)				14640 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
CALABRIA, ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 100587	COMPL. DATE 03/30/1993	TOTAL DEPTH 4497	PERF. 2707	- 3715		
M	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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
CALABRIA ESTATE				WELL #: 7	RRCID -> 105174	COMPL. DATE 12/30/1982	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3743	- 3761		
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-	26	
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-	26	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	26	
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-	26	
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-	26	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
BEAN "A"				WELL #: 1 C	RRCID -> 100481	COMPL. DATE 03/23/1980	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3880	- 3934		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
CALABRIA ESTATE				WELL #: 3 C	RRCID -> 100649	COMPL. DATE 02/05/1981	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3749	- 3902		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
PARKS-GILBERT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 101135	COMPL. DATE 09/01/1978	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3830	- 3874		
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3		Y	-0-	3	
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3		Y	-0-	3	
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-	3	
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		Y	-0-	3	
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3		Y	-0-	3	
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 3		Y	-0-	3	

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	101958	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	4507	PERF. 3836 - 3862		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		Y	-0-		-0-	
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-		-0-	
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		Y	-0-		-0-	
12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		Y	-0-		-0-	
01		713 N	634	-0-	-79	-0-	634 3		Y	-0-		-0-	
02		644 N	543	-0-	-101	-0-	543 3		Y	-0-		-0-	

THOMASON		WELL #:		1	RRCID ->	109350	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3882 - 3891		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MARTIN, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID ->	109351	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3787 - 3797		
09		570 N	428	-0-	-142	-0-	428 3		Y	-0-		-0-	
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-		-0-	
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-		-0-	
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-		-0-	
01		496 N	244	-0-	-252	-0-	244 3		Y	-0-		-0-	
02		392 N	339	-0-	-53	-0-	339 3		Y	-0-		-0-	

CAL-TEX (CADDO)				14669 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
CASE RESOURCES, LLC				139140									
LYNCH, GARY		WELL #:		1	RRCID ->	082084	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 3352 - 3374		
09		810 N	782	-0-	-28	-0-	782 3		N	-0-		-0-	
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-		-0-	
11		780 N	745	-0-	-35	-0-	745 3		N	-0-		-0-	
12		806 N	748	-0-	-58	-0-	748 3		N	-0-		-0-	
*01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-		-0-	
02		700 N	656	-0-	-44	-0-	656 3		N	-0-		-0-	

LYNCH		WELL #:		2	RRCID ->	094071	COMPL. DATE	07/07/1981	TOTAL DEPTH	5648	PERF. 3334 - 3376		
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-	
10		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-		-0-	
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-	
12		279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3		N	-0-		-0-	
*01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-	
02		224 N	191	-0-	-33	-0-	191 3		N	-0-		-0-	

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940									
ANDERSON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	030900	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3644 - 3678		
09		2730 #	2535	-0-	-195	-0-	2535 3		N	-0-		122	
10		3523	3523	-0-	-0-	-0-	3523 3		N	-0-		122	
11		3523	3523	-0-	-0-	-0-	3523 3		N	-0-		122	
12		3100 N	3529	-0-	429	429	3523 3	6 9	N	5		127	
01		3952	3523	-0-	-429	-0-	3523 3		N	-0-		127	
02		2772	2639	-0-	-133	-0-	2639 3		N	-0-		127	

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

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
09	19528	12389	-0-	-7139	-0-	12343	2	46	9	N	42					84
10	5425	11684	-0-	6259	6259	11638	2	46	9	N	42					126
11	23801	11396	-0-	-12405	-0-	11338	2	58	9	N	53					179
12	17943	11945	-0-	-5998	-0-	11887	2	58	9	N	53	156	1			76
01	11143 R	11143	-0-	-0-	-0-	11059	2	84	9	N	76					152
*02	11068	10854	-0-	-214	-0-	10807	2	47	9	N	43	152	1			43

CALLAHAN COUNTY REGULAR 14820 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 IRON BELL OPERATING, LLC 102201
 FANOUS WELL #: 3 RRCID -> 254292 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851

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
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.J. & T. ENERGY 196227
 ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 181115 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HASKIT, KENDALL 365175
 WYLIE ED WELL #: K 2 RRCID -> 283448 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 268 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
 MCWHORTER WELL #: 10 RRCID -> 292440 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 4096 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025

OIL AND GAS DIVISION

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)		14820 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
ANDERSON PRODUCTION		022922												
MALU		WELL #: 1		RRCID -> 206532		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274				
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BECT OPERATING, LLC		061554								TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A				
DAMEWOOD, ROBERT D		WELL #: 11		RRCID -> 072858		COMPL. DATE 07/27/1977								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAMEWOOD, ROBERT D.		WELL #: 3A		RRCID -> 242514		COMPL. DATE 07/21/2008				TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BILMAC OIL CO., INC.		070875								TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436				
EZZELL, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 262342		COMPL. DATE 12/06/2000								
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
HEROD OIL AND GAS, LLC		100383								TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172				
ROSS, A.C. "110"		WELL #: 1		RRCID -> 114921		COMPL. DATE 06/26/1979								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAYROCK ENERGY II, LLC		101718								TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424				
HOOKS "91"		WELL #: 1P		RRCID -> 241860		COMPL. DATE 07/20/2008								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	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															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLOBAL XRC CORP 310348															
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740															
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788															
09	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1414	2	15	9	N	14			88
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1504	2	25	9	N	23			111
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1453	2	31	9	N	28			139
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1508	2	9	9	N	8			147
01	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	1365	2	9	9	N	8			155
*02	1176	N	753	-0-	-423	-0-	753	2			N	-0-	155	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2025															
KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
MCWHORTER WELL #: 4 RRCID -> 297673 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3400 - 3410															
09	7500			-0-	-0-	-7500					N	-0-			-0-
10	0	#		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1140	#		-0-	-0-	-1140					N	-0-			-0-
12	0	#		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2025															
QUEST EMG, INC. 684615															
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			59
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			59
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			59
12		899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-			59
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			59
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100															
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3		N	-0-			-0-

SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255															
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2025 - WELL PLUGGED 01/02/25															

TRISTAR OIL & GAS 871133															
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
02	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															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	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															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN										
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964										
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND										
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694										
SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362										
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/1989										

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										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-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										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		38
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	38

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		Y	-0-			120
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-			120
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		Y	-0-			120
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		Y	-0-			120
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-			120
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	73 3		Y	-0-			120

CAMPBELL		15165 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188					
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			27
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-			27
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		N	-0-			27
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			27
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			27
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55 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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARMEN'S (CADDO)		15729 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740											
LAREATA		WELL #: 2		RRCID -> 255378		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267					
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-			40
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-			40
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2			N	-0-			40
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-			40
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2			N	-0-			40
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-	40 1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/28/2025													

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

OIL AND GAS DIVISION

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442								
ALLEN, ALICE E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137		
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
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		43
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-		43
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-		43
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		43
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		43
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		43

BAIRD		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170		
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		37
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		37
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		37
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		37
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		37
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 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		
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287 3	N	-0-		47
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	315 3	N	-0-		47
11	390 N	314	-0-	-76	-0-	314 3	N	-0-		47
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	244 3	N	-0-		47
01	310 N	200	-0-	-110	-0-	200 3	N	-0-		47
02	280 N	187	-0-	-93	-0-	187 3	N	-0-		47

CARTER CREEK (BEND CONGL.)		16007 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC		101481								
WILEY, G. D.		WELL #: 4		RRCID -> 091453		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 3396 - 3458		
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		10
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		10
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		10
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		16023 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
CASE RESOURCES, LLC		139140								
HUTCHESON A		WELL #: 3		RRCID -> 064295		COMPL. DATE 11/13/1975		TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A		
09	750 N	724	-0-	-26	-0-	724 3	N	-0-		-0-
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	703 3	N	-0-		-0-
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	675 3	N	-0-		-0-
12	744 N	633	-0-	-111	-0-	633 3	N	-0-		-0-
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
02	644 N	475	-0-	-169	-0-	475 3	N	-0-		-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222								
RHOADES		WELL #: 3		RRCID -> 221571		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48

CARTERVILLE (STRAWN 2700) 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 CULWELL WELL #: 2 RRCID -> 222155 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044

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

CASE RESOURCES, LLC 139140
 LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 067566 COMPL. DATE 08/01/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

FELLERS, R. WELL #: 2 RRCID -> 144541 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			25
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-			25
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-			25
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			25
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			25
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-			25

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
 WRIGHT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 082050 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL) 16030 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 BURKHALTER WELL #: 2 RRCID -> 129810 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			18
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
 GRIFFIN- CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 083196 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910

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
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
11	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CARTERVILLE, N (CADD CONGL)		//CONT.//		16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		714311								
GROGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091923	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 3579	- 3617	
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
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2	N	-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-		N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
12		11 N	NO RPT	-0-	-11	B	-0-		N	NO RPT
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
CATTHE (MORRIS)				16403 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
ARBEN OIL, INC.				028802						
WEST, L. S.		WELL #:		1	RRCID -> 091323	COMPL. DATE 06/16/1980	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2124	- 2134	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
GRIFFIS, T.				WELL #:	3B	RRCID -> 155022	COMPL. DATE 09/15/1987	TOTAL DEPTH 2255	PERF. 2178	- 2184
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
CHAMBERS (CONGL)				16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.				448810						
CHAMBERS, W R. -C-		WELL #:		1	RRCID -> 092669	COMPL. DATE 02/02/1981	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 3014	- 3022	
09	30	N	30	-0-	-0-		30 2		N	-0-
10	36	N	36	-0-	-0-		36 2		N	-0-
11	70	N	70	-0-	-0-		70 2		N	-0-
12	31	N	31	-0-	-0-		31 2		N	-0-
01	31	N	13	-0-	-18		13 2		N	-0-
02	28	N	25	-0-	-3		25 2		N	-0-
WILLIAMS, H.C.				WELL #:	2	RRCID -> 092774	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 3063	PERF. 3006	- 3012
09	13	N	11	-0-	-2		11 2		N	-0-
10	13	N	13	-0-	-0-		13 2		N	-0-
11	26	N	26	-0-	-0-		26 2		N	-0-
12	11	N	11	-0-	-0-		11 2		N	-0-
01	13	N	5	-0-	-8		5 2		N	-0-
02	28	N	9	-0-	-19		9 2		N	-0-
FOMBY, O.B.				WELL #:	6	RRCID -> 094539	COMPL. DATE 05/25/2022	TOTAL DEPTH 3188	PERF. 2987	- 2995
09	30	N	17	-0-	-13		17 2		N	-0-
10	31	N	20	-0-	-11		20 2		N	-0-
11	39	N	39	-0-	-0-		39 2		N	-0-
12	31	N	17	-0-	-14		17 2		N	-0-
01	31	N	7	-0-	-24		7 2		N	-0-
02	28	N	14	-0-	-14		14 2		N	-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810									
WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF. 3030 - 3040		
M	O	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	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-	
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-	

FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID ->	103335	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 2985 - 2997		
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2	N	-0-			-0-	

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3032 - 3044		
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2	N	-0-			-0-	
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-	
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-	
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-	
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	N	-0-			-0-	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-	

FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 2992 - 3002		
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2	N	-0-			-0-	

OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2617 - 2627		
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-			-0-	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-	
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-			-0-	
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-			-0-	
02	140 N	11	-0-	-129	-0-	11	2	N	-0-			-0-	

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996		
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2	N	-0-			-0-	

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316											
PICKETT, G.W.		WELL #:		5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2903 - 2913		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2024													

OIL AND GAS DIVISION

CHANEY (MARBLE FALLS) 16910 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 OLDER THAN DIRT LLC 100476
 COMPTON, C. H., ET UX -S- WELL #: 1 RRCID -> 017505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3840 - 3845

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

CHARLIE'S (MISSISSIPPI) 17231 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 PRITCHARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 110175 COMPL. DATE 09/12/1981 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2708 - 2720

09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11	270 N	42	-0-	-228	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRITCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110728 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476

09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			9
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			9
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2		N	-0-			9
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			9
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690

09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUTMAN WELL #: 1 RRCID -> 287975 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2720 - 2730

09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3		Y	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 3		Y	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3		Y	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3		Y	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3		Y	-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3		Y	-0-

MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 175406		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3		Y	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3		Y	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 3		Y	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3		Y	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 3		Y	-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 3		Y	-0-

MODESITT -8-		WELL #: 1		RRCID -> 221336		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217		
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3		N	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 3		N	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3		N	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3		N	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3		N	-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 3		N	-0-

CHRISTI B (MARBLE FALLS)		17998 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
R & D OPERATING, INC.		685874								
LINDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 113145		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022										

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		
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453 3		N	-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481 3		N	-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-		658 3		N	-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-		818 3		N	-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-		506 3		N	-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-		498 3		N	-0-

WISE PRODUCTION COMPANY		933825		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
GRIMES, DENNIS		427739								
GRIMES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062505		COMPL. DATE 12/24/1975		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0		
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-		29 1	369 2	N	-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-		30 1	381 2	N	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-		38 1	362 2	N	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-		33 1	379 2	N	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-		29 1	379 2	N	-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-		27 1	342 2	N	-0-

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			
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-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			
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-			-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-			-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-			-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-			-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-		N	NO RPT			-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADD0)		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			
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			52
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96 2	N	-0-			52
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64 2	N	-0-			52
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59 2	N	-0-			52
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			52
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			52

STOVALL, HOWARD		824340		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
THREET P.L.		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	069447	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	3793 PERF. 2965 - 2975			
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	184 3	N	-0-			74
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	179 3	N	-0-			74
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			74
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			74
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	112 3	N	-0-			74
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			74

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)
HOFFMANN OIL COMPANY
AMIS, T. J.

18293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
391155
WELL #: 1 RRCID -> 017523 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-			28
10	1395 N	67	-0-	-1328	-0-	67 3		N	-0-			28
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-			28
12	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369 3		N	-0-			28
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-			28
02	1260 N	492	-0-	-768	-0-	492 3		N	-0-			28

CLARALMA (MARBLE FALLS)
PETEX
FLOYD RAY VICK

18540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
659782
WELL #: 2 RRCID -> 245548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4282 PERF. 4004 - 4030

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

CLARENCE (CONGL.)
G & F OIL, INC.
WELLS

18545 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
292000
WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUSELL (MF CONGL)
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.
CLAUSELL-LONG-575

18693 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
036634
WELL #: 2 U RRCID -> 046151 COMPL. DATE 05/12/1969 TOTAL DEPTH 4645 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (CONGL)
MOSAIC TEXAS LLC
DAVES "A"

18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
589983
WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 4254

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MESSER

WELL #: 1 RRCID -> 109821 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)																				
IKARD, ALAN SMITH										18799 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: FISHER							
										422893										
										WELL #: 3	RRCID -> 217687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4882 - 4955			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-					
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-					
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					

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

OHLHAUSEN OIL COMPANY													619390							
BALLENGER, R. W.										WELL #: 1 L	RRCID -> 048085	COMPL. DATE	03/10/1966	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	N/A			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					

JONISUE													WELL #: 2	RRCID -> 061589	COMPL. DATE	03/10/1975	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4957 - 0
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					

WARSHAW, JESSE													WELL #: 3	RRCID -> 073608	COMPL. DATE	09/04/1977	TOTAL DEPTH	5183	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					

SWEETWATER PRODUCTION, INC.													833297							
WILBURN, J.A. "A"										WELL #: 2	RRCID -> 130269	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	5133	PERF.	5043 - 5058			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122					

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER																	
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297																	
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	36

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9

CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
WADE OPERATING 889327												
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236												
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	85	2	6	9	N	34
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	62	2	7	9	N	40
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	73	2	7	9	N	46
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	N	51
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	112	2	37	9	N	85
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	106	2	13	9	N	97

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
BRAZOS OPERATING LLC 100639												
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086												
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	10
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	10
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	10
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	10
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	10
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	10

COALSON (CONGLOMERATE 4750) 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
COALSON, MAC A. 161490												
COALSON MAC WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COALSON (CONGLOMERATE 4750) //CONT.// 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																	
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222																	
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JOHNSTON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086604 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PATTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 087585 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COALVILLE (BEND CONGL.) 19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
DAHAB ENERGY INC. 197200																	
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 157937 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3428 - 3432																	
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932																	
LONG, C.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121023 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3756 - 3764																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406																	
BURGETT WELL #: 1 RRCID -> 160193 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 3284 - 3294																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) BIG STAR EXPLORATION ADDISON		19280 700 070442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
WELL #:		1		RRCID -> 138537		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2701 - 2709				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-

ADDISON		WELL #:		3		RRCID -> 139661		COMPL. DATE 07/05/1991		TOTAL DEPTH 3178		PERF. 2725 - 2747		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN-MOSS		WELL #:		2		RRCID -> 144543		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2437 - 2595		
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-			-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JERICHO ENERGY, INC DOSTER, BRUCE		432097 WELL #:		2A		RRCID -> 105179		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2619 - 2650		
09		300 N	273	-0-	-27	-0-	12 1	261 2		N	-0-			-0-
10		279 N	266	-0-	-13	-0-	12 1	254 2		N	-0-			-0-
11		270 N	250	-0-	-20	-0-	11 1	239 2		N	-0-			-0-
12		279 N	272	-0-	-7	-0-	12 1	260 2		N	-0-			-0-
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	13 1	280 2		N	-0-			-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	12 1	245 2		N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC HARRISON		726791 WELL #:		4		RRCID -> 132111		COMPL. DATE 10/07/1989		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2474 - 2565		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
HARRISON		WELL #:		7	RRCID ->	139672	COMPL. DATE	10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2552 -	2637	
M	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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
BRUNER		WELL #:		7	RRCID ->	139506	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2630 -	2648	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUNER		WELL #:		6	RRCID ->	139507	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2635 -	2804	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COG (MARBLE FALLS)				19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
ANEJO PRODUCTION, LLC				025387										
EADS		WELL #:		1	RRCID ->	105790	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	2233 -	2262	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EADS		WELL #:		3	RRCID ->	124729	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	2777	PERF.	2244 -	2280	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
C O G COMPANY				120723										
CATE, MITCHAM		WELL #:		1	RRCID ->	105367	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2246 -	2260	
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-			-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
C O G COMPANY		//CONT.//		120723										
CATE, J.		WELL #:		2	RRCID ->	114817	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2245 - 2262		
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
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-

COLEMAN (PALO PINTO, LO)				19480 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
K & W VANPELT COMPANY				448748										
STONE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	032252	COMPL. DATE	03/08/1961	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3121 - 3176		
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
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
09	720 #	592	-0-	-128	-0-	591	2	1	9	N	1			107
10	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			107
11	750 #	381	-0-	-369	-0-	377	2	4	9	N	4			111
12	775 #	479	-0-	-296	-0-	479	2			N	-0-			111
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			111
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			111

KOKO SKADI, LLC				100704				CNTY: COLEMAN						
KING, RAYE		WELL #:		4	RRCID ->	292073	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	3542	PERF.	3124 - 3139		
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
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	85	7	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32808 03/01/2023														

BULLARD, ROBERT L.				106505				CNTY: COLEMAN						
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	119332	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	2288 - 2380		
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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
HARRIS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 130841 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2232 - 2301												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228												
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38

BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418												
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	79
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	79
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	79
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	79
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	79
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	79

CXL ENERGY LLC 195770												
WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148												
BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

J.W.S. 427277												
POPE, J.T. WELL #: 14 RRCID -> 104748 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 1618 PERF. 1341 - 1347												
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: COLEMAN				
OIL, GAS, ETC. LLC				620678									
HALLMARK-KEEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 145353	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3196	- 3207				
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	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803									
MCCARROLL				WELL #: 2	RRCID -> 187210	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2262	- 2322				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			539	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			539	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			539	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			539	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			539	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			539	
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2023													

REACH OIL				695802									
HISE				WELL #: 1	RRCID -> 239421	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 2307	PERF. 2276	- 2301				
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			23	
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			23	
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-	
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-	
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-	
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-	

HISE				WELL #: 3	RRCID -> 275282	COMPL. DATE 01/12/1988	TOTAL DEPTH 2737	PERF. 2298	- 2322				
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			21	
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			21	
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-	
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-	
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-	
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-	

HISE				WELL #: 2	RRCID -> 275727	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2284	- 2324				
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			22	
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			22	
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-	
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-	
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-	
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-	

RINGO RIG LLC				712386									
SMITH-MCKNIGHT				WELL #: 1B	RRCID -> 117890	COMPL. DATE 06/24/1985	TOTAL DEPTH 1426	PERF. N/A					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2024													

COLEMAN COUNTY REGULAR			//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN									
RINGO RIG LLC			//CONT.//	712386												
SMITH-MCKNIGHT			WELL #:	10J	RRCID ->	117891	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1954	PERF.	1380 - 1386				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2024																

RUTHSON ENERGY, INC.				738144												
CLAYTON			WELL #:	2	RRCID ->	145354	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF.	3198 - 3202				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161						N	NO RPT			-0-
02		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				
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SWITZER, M. L.			WELL #:	2	RRCID ->	143043	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2143 - 2148				
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144						N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144						N	NO RPT			-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144						N	NO RPT			-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144						N	NO RPT			-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144						N	NO RPT			-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144						N	NO RPT			-0-

MCCLURE, J. E.			WELL #:	2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	N/A				
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SWITZER, M.L.			WELL #:	4	RRCID ->	276185	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2230 - 2250				
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT			-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT			-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT			-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT			-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT		24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT		24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT		24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT		24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT		24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT		24

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												
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L. 100160												
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
KOKO SKADI, LLC				100704							
BURKETT, JIM				WELL #: 1	RRCID -> 040953	COMPL. DATE 05/12/1952	TOTAL DEPTH 3337	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
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-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			
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEA, THOMAS				WELL #: 3	RRCID -> 061759	COMPL. DATE 02/28/1975	TOTAL DEPTH 2320	PERF. 1900 - 1910			
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKINNEY				WELL #: 1	RRCID -> 100322	COMPL. DATE 06/09/1978	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 3222 - 3252			
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEFF				WELL #: 1	RRCID -> 100323	COMPL. DATE 06/03/1978	TOTAL DEPTH 3258	PERF. 3228 - 3238			
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		433
10	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		433
11	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		433
12	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		433
01	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		433
02	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		433

NEFF				WELL #: 3	RRCID -> 100326	COMPL. DATE 05/30/1980	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3208 - 3218			
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COWAN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 119454	COMPL. DATE 08/01/1979	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 3214 - 3224			
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
KOKO SKADI, LLC //CONT.// 100704																	
NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353																	
09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310																	
09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289																	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					68
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					89
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					114
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					150
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					171
02		P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32808 03/01/2023																	

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622																	
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A																	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137												
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

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

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1337				N	NO RPT	47
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1337				N	NO RPT	47
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1337				N	NO RPT	47
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1337				N	NO RPT	47
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1337				N	NO RPT	47
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1337				N	NO RPT	47

TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959												
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579												
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DELRAY OIL, INC. 213275												
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015												
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023												

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
 HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	60	-0-	60	180	60	2		Y	-0-				6
10		240 N	60	-0-	-180	-0-	60	2		Y	-0-				6
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-				6
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-				6
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-				6
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-				6

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A

09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				23
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				23
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				23
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				23
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-				23
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				23

SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408

09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-				-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-

DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				12
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				12
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				12
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				12
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-				12
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				12

HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085
 HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
JOHNSON & MORRIS 433774														
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		300 N	166	-0-	-134	-0-	166	2		N	-0-			-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02		224 N	3	-0-	-221	-0-	3	2		N	-0-			-0-

K-M OIL COMPANY, INC. 448857														
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474														

09		150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2		N	-0-			20
10		155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2		N	-0-			20
11		150 N	36	-0-	-114	-0-	36	2		N	-0-			20
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			20
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			20
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			20

KEMP, WALTER 455324														
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A														

09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10		93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A														

09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526														
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A														

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

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A														

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		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 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
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-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-

MCCLATCHEY, JOHN P				540185											
MCCLATCHEY, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	059556	COMPL. DATE	06/12/1974	TOTAL DEPTH	775	PERF.	N/A			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC				620678											
CLAYTON A		WELL #:		1	RRCID ->	101308	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	3483	PERF.	3160 - 3174			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-

RICE DRILLING COMPANY				706685											
SCHRADER, E.A.		WELL #:		3	RRCID ->	125241	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	1459	PERF.	1418 - 1425			
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-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2024 - WELL PLUGGED 12/09/24															

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098											
ROY D. GOLSTON CDC		WELL #:		4	RRCID ->	092996	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	1485	PERF.	1403 - 1407			
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-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHMID PROPERTIES, INC.				754100											
OVERALL, M. T. ET AL -A-		WELL #:		28	RRCID ->	018061	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2481 - 2483			
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1				N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1				N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-			-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
PAYNE, S. N.				WELL #: 6	RRCID -> 085384	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH 3436	PERF. 3048	-	3054					
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834											
COWAN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 119455	COMPL. DATE 04/12/2012	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3242	-	3260					
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317											
TODD, G. A. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 100795	COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH 4357	PERF. 3616	-	3620					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUDSON				WELL #: 4A	RRCID -> 163120	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
02		H15 VIOL	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					
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TERRY, E. G.				WELL #: 1A	RRCID -> 129044	COMPL. DATE 05/23/1988	TOTAL DEPTH 880	PERF. 828	-	833					
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 COLLINS WELL #: 1 C RRCID -> 134165 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3017 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	235	-0-	-245	-0-	235	2		N	-0-			-0-
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	540 N	1	-0-	-539	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 ABX OIL & GAS, INC. 003646
 MOHON, C. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 174273 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2740

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFORD, GRADY S. 012455
 ALFORD, M C WELL #: 1 RRCID -> 088135 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828

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

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 FAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274276 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896

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

COLLINS, ROLAND 168714
 SIMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 106445 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2720 - 2836

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

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 153999 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

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

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	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/09/2024					
REBEIRO			WELL #: 1	RRCID -> 239809	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2900	- 2930	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65
		PLUGGED AND ABANDONED		11/05/2024					
REBEIRO			WELL #: 2	RRCID -> 242525	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2877	- 2884	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/30/2024					
MINGUS OIL & GAS			569683						
LINDLEY, EDDIE			WELL #: 1	RRCID -> 117092	COMPL. DATE 09/10/1983	TOTAL DEPTH 1675	PERF. 1550	- 1560	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/16/2024 - WELL PUGGED 10/17/24					
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	
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66 3	N	-0-	-0-
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-	-0-
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	70 3	N	-0-	-0-
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-	-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT			WELL #: E 1	RRCID -> 253328	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3412	- 3432	
09	0 W	51	-0-	51	10586	51 3	N	-0-	-0-
10	0 W	52	-0-	52	10638	52 3	N	-0-	-0-
11	0 W	48	-0-	48	10686	48 3	N	-0-	-0-
12	1891	47	-0-	-1844	8842	47 3	N	-0-	-0-
01	1891	44	-0-	-1847	6995	44 3	N	-0-	-0-
02	1708	NO RPT	-0-	-1708	5287		N	NO RPT	-0-
MORRIS, WILLIAM T.			588616						
EISENRICH-WALDRON			WELL #: 1	RRCID -> 112975	COMPL. DATE 04/01/1979	TOTAL DEPTH 2856	PERF. 2801	- 2809	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 MCDANIEL, C.D. WELL #: RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2810

M	ALLOW CODE	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009																	

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	369 R	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	378 R	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	372 #	302	-0-	-70	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	372 #	320	-0-	-52	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN, TERRY L. 883382
 WALLIS, T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854

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

3 S PRODUCTION, INC. 953796
 CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120

09	625 R	625	-0-	-0-	-0-	-0-	619	3	6	9	N	5					46
10	643 R	643	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3	6	9	N	5					51
11	621 R	621	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3	6	9	N	5					56
12	649 R	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					56
01	700 R	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					56
02	537 R	537	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9	N	5					61

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

09	90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2024 - WELL PLUGGED 11/07/24																	

COOK RANCH		//CONT.//		20321 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD								
DH OPERATING, INC.		//CONT.//		216737											
NEWELL, W.P. "B"		WELL #:		42	RRCID ->	211355	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	1537 - 1540			
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3				N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-	-0-

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC.)		20560 105		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
BURGESS -B-		786408										
		WELL #:		1	RRCID ->	262824	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3624 - 3630
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119

STONEBRIAR OIL LLC		823774										
CAMPBELL, RUTHY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236453	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4078 - 4082
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2				N	-0-	45
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2				N	-0-	45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT	45

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC.		20560 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
CORBETT, ROY		786408										
		WELL #:		5	RRCID ->	097879	COMPL. DATE	02/08/1982	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4148 - 4156
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 3				N	-0-	-0-
10	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 3				N	-0-	-0-
11	270 N	134	-0-	-136	-0-	134 3				N	-0-	-0-
12	279 N	125	-0-	-154	-0-	125 3				N	-0-	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3				N	-0-	-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3				N	-0-	-0-

COSCO (CONGLOMERATE)		20863 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284														
LONG, C. B. "73"		WELL #: 2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953								
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LONG, C. B. "73"		WELL #: 5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LONG, C. B. "73"		WELL #: 3		RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
COSTELLO (BIG SALINE)		20904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.		292000														
CARTER, MATTYE LOUISE		WELL #: 2		RRCID -> 065422		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
COSTELLO NW. (BIG SALINE)		20910 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
REAGAN, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
COSTELLO, NW. (4000)		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005														
REAGAN "14"		WELL #: 7		RRCID -> 208552		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
REAGAN "14"		WELL #:		3	RRCID ->	210811	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	4274	PERF. 3778 - 3796	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REAGAN "14"		WELL #:		9	RRCID ->	211312	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 3810 - 3862	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REAGAN A-23		WELL #:		2	RRCID ->	211317	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3557 - 3645	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		2	RRCID ->	171288	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3656 - 3660	
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		2	RRCID ->	171288	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3656 - 3660	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		3	RRCID ->	171907	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3944 - 3962	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-		-0-

REAGAN		WELL #:		3011	RRCID ->	173130	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2025

 COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 REAGAN WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02		168 N	141	-0-	-27	-0-	141	3		N	-0-			-0-

 YEATS WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988

09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3		N	-0-			-0-

 REAGAN WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880

09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-

 YEATS WELL #: 2 RRCID -> 177439 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868

09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
01		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
02		168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3		N	-0-			-0-

 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 1 RRCID -> 213098 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813

09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 COTHAN (CADD) 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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

CRARUTH (STRAWN)		21550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FISHER		
LODI OPERATING COMPANY LLC		505336								
HILL-TERRY-1E		WELL #:		RRCID -> 232840		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654		
M	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
		PLUGGED AND ABANDONED		07/12/2021						

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FISHER		
HILL-JONES 2		WELL #:		RRCID -> 229277		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850		
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
		PLUGGED AND ABANDONED		01/22/2020						

CRAVER (CONGLOMERATE)		21570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BAJA PRODUCTION		044650								
SPINLER, ET AL GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 127011		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)		21587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000								
WOLF DEN		WELL #:		RRCID -> 170123		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MITCHELL, MARTHA		WELL #:		RRCID -> 172354		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 7		RRCID -> 164292		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	319 R	107	-0-	-212	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
12	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
02	112 #	83	-0-	-29	-0-	83	3			Y	-0-			-0-

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442		WELL #: 1		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077				
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			45
10	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-			45
11	14 #	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-			45
12	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-			45
01	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-			45
02	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-			45

SCOTT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146						
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			74
10	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-			74
11	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-			74
12	13 #	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-			74
01	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-			74
02	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-			74

JONES HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 128652		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082						
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			89
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			89
11	12 #	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-			89
12	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-			89
01	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-			89
02	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			89

ENSERCH		WELL #: 3		RRCID -> 128857		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160						
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			35
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			35
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			35
12	15 #	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-			35
01	15 #	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-			35
02	28 #	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-			35

RED GAP OIL & GAS LLC		697026		WELL #: 1		RRCID -> 120969		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102				
R & B LOVE														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.//		697026										
NOTES		WELL #:		2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3018 - 3038		
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	104	-0-	104	-0-	104	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	104	-0-	104	210	104	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-

LOVE-VEALE		WELL #:		1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	3024 - 3060		
09	14B2 EXT	101	-0-	101	-0-	101	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	101	-0-	101	204	101	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	204					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	204					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	204					N	NO RPT			-0-

NOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3086 - 3118		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIERRA OIL COMPANY		WELL #:		780219	RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3114 - 3144		
ENSERCH														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

CRESCENT MOON (GARDNER)		WELL #:		21662 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.		WELL #:		278703										
BATES		WELL #:		1	RRCID ->	108551	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3578 - 3482		
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		21750 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
POTEAU OIL CO.		WELL #:		671904										
CRISWELL		WELL #:		1	RRCID ->	194209	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	3085 - 3166		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER)		21844 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
PITCOCK, INC.		665870									
SALMON, R.		WELL #: 1		RRCID -> 146094		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2857 - 2893	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15 1	138 2	N	-0-		-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15 1	148 2	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15 1	135 2	N	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	16 1	138 2	N	-0-		-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	15 1	131 2	N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14 1	131 2	N	-0-		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750									
MEADOR		WELL #: 1		RRCID -> 148788		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2749 - 2754	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
09	870 N	789	-0-	-81	-0-	789 3		N	-0-		-0-
10	899 N	785	-0-	-114	-0-	785 3		N	-0-		-0-
11	840 N	658	-0-	-182	-0-	658 3		N	-0-		-0-
12	806 N	691	-0-	-115	-0-	691 3		N	-0-		-0-
01	775 N	684	-0-	-91	-0-	684 3		N	-0-		-0-
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	602 3		N	-0-		-0-

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 282513		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 3983 - 3989	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 3		N	-0-		-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231									
A B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147835		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 4006 - 4036	
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 2		N	-0-		41
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		41
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477 2		N	-0-	41 7	-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2		N	-0-		-0-
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194									
BROWN, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 143606		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 4008 - 4014	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRYSTAL FALLS, EAST (CADDO)												
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.												
ROBERTSON												
22120 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
803490												
WELL #: 1 RRCID -> 144070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3319 - 3322												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
STUART, J. N. A												
22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
088563												
WELL #: 10 RRCID -> 161703 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 3256												
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

JACKSON RANCH "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 190626 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3923 - 3926												
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-	-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STUART, J. N. "B"												
WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449												
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-	-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-

DELTA OIL & GAS LTD.												
LINK "O"												
213703												
WELL #: 1 RRCID -> 159138 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906												
09	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LINK NW-52												
WELL #: 3 RRCID -> 175338 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909												
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	N	38
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	N	39
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	332	3	15	9	N	53
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	53
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	53
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	56

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832		
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
09	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1537 3	Y	-0-		-0-
10	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568 3	Y	-0-		-0-
11	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	1475 3	Y	-0-		-0-
12	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	1486 3	Y	-0-		-0-
01	1581 N	1246	-0-	-335	-0-	1246 3	Y	-0-		-0-
02	1372 N	1259	-0-	-113	-0-	1259 3	Y	-0-		-0-

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622		
09	390 N	333	-0-	-57	-0-	333 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 3	Y	-0-		-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3	Y	-0-		-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3	Y	-0-		-0-
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	242 3	Y	-0-		-0-

LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905		
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3	N	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3	N	-0-		-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3	N	-0-		-0-
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	374 3	N	-0-		-0-

LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885		
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-		-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40 3	N	-0-		-0-

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
02	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		
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		55
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		55
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		55
12	713 N	712	-0-	-1	-0-	712 3	N	-0-		55
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	679 3	N	-0-		55
02	644 N	615	-0-	-29	-0-	615 3	N	-0-		55

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	240 3		N	-0-		-0-
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	258 3		N	-0-		-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3		N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923			
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
02	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			
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-		-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-		-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-		-0-

LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842			
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-		-0-
10	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
11	1110 N	921	-0-	-189	-0-	921 3		N	-0-		-0-
12	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1071 3		N	-0-		-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-		-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		-0-

LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852			
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-		-0-
10	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059 3		N	-0-		-0-
11	1050 N	984	-0-	-66	-0-	984 3		N	-0-		-0-
12	1054 N	969	-0-	-85	-0-	969 3		N	-0-		-0-
01	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050 3		N	-0-		-0-
02	924 N	865	-0-	-59	-0-	865 3		N	-0-		-0-

A. D. HOHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648			
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	371 3	2 9	N	2		54
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	411 3	9 9	N	8		62
11	390 N	290	-0-	-100	-0-	290 3		N	-0-		62
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	325 3	3 9	N	3		65
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		65
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	383 3	23 9	N	21		86

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC OPERATING, LLC				427739											
IONI CREEK 60				WELL #:	6U	RRCID ->	153742	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3685 - 3690		
M	O	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IONI CREEK 60				WELL #:	8	RRCID ->	154015	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3789 - 3801		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IONI CREEK 55				WELL #:	2	RRCID ->	157222	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3678 - 3698		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILLTOP				WELL #:	1	RRCID ->	157223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3796 - 3808		
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-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		
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-

HILLTOP				WELL #:	2	RRCID ->	180022	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3962 - 3978		
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-

IONI CREEK 60				WELL #:	12L	RRCID ->	211061	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3788 - 3802		
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	-0-	45	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	* * 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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOUNTAIN TOP				WELL #:	3	RRCID ->	146048	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3786 - 3792	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOUNTAIN TOP				WELL #:	7L	RRCID ->	148298	COMPL. DATE	10/21/1993	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3818 - 3822	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262										
LINK "68"				WELL #:	1	RRCID ->	186546	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3583 - 3621	
09		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		N	-0-			-0-
10		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2		N	-0-			-0-
11		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		N	-0-			-0-
12		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2		N	-0-			-0-
01		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		N	-0-			-0-
02		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-			-0-

LINK "SW55"				WELL #:	1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3634 - 3678	
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-

LINK "54"				WELL #:	1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3738 - 3748	
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			96
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			96
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			96
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			96
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			96
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			96

CUMMING (CONGLOMERATE)													
MARJAC OIL COMPANY, INC.													
MORALES, NANCY COODY TR. 3													
//CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
//CONT.// 526262													
WELL #: 3 RRCID -> 261322 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 3784													
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
09		2370 X	2087	-0-	-283	-0-	2087	2		N	-0-	-0-	
10		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-	-0-	
11		2820 X	1248	-0-	-1572	-0-	1248	2		N	-0-	-0-	
12		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-	-0-	
01		2821 X	1377	-0-	-1444	-0-	1377	2		N	-0-	-0-	
02		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-	-0-	

MOGUL RESOURCES, LLC													
HART RANCH 36													
WELL #: 2 RRCID -> 178799 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3224 - 3257													
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	100	
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	100	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100	
02		0 N	NO RPT	-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													
09	14B2	EXT	74	-0-	74	146	74	2		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	70	-0-	70	216	70	2		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216				N	-0-	-0-	
12		216 X	-0-	-0-	-216	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.													
HART RANCH													
WELL #: 2602 RRCID -> 172571 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3874 - 3906													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HART RANCH													
WELL #: 2604 RRCID -> 183455 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3781 - 3791													
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	13	
10		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-	13	
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	13	
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	13	
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	13	
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT	13	

HART RANCH													
WELL #: 2603 RRCID -> 186184 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3900 - 3966													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	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 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
09	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-			133
10	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2	N	-0-			133
11	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			133
12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2	N	-0-			133
01	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-			133
*02	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CURTIS		WELL #: 4		RRCID -> 094543		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH 4243		PERF. 4050 - 4092	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
*02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

J. R. HALSELL		WELL #: 7		RRCID -> 290552		COMPL. DATE 03/25/2021		TOTAL DEPTH 4464		PERF. 4440 - 4464	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	503	-0-	-757 B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 2	N	-0-			-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2	N	-0-			-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 2	N	-0-			-0-
01	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 2	N	-0-			-0-
*02	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETEX		659782						CNTY: SHACKELFORD			
NAIL "23"		WELL #: 1		RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 5070		PERF. 4612 - 4620	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103

D. JACK (GARDNER) BUSTAMANTE OIL COMPANY HUDSON (SEC.70)		22620 300 112685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:	2	RRCID ->	097761	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2615 - 2621		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

D P B CONGLOMERATE RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. SPRINGFIELD UNIT		22677 500 709694	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER					
WELL #:	1	RRCID ->	106476	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5166 - 5189	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54

D.R.S. (LAKE SAND) HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC COOPER "A"		22680 600 388445	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
WELL #:	3	RRCID ->	218263	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3584 - 3604	
09	1170 N	887	-0-	-283	-0-	887	2	N	-0-	-0-
10	1457 N	830	-0-	-627	-0-	830	2	N	-0-	-0-
11	1170 N	795	-0-	-375	-0-	795	2	N	-0-	-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	-0-
01	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2	N	-0-	-0-
02	756 N	639	-0-	-117	-0-	639	2	N	-0-	-0-

PETEX SCOTT		659782								
WELL #:	2	RRCID ->	236449	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	4213	PERF.	3722 - 3726	
09	960 N	874	-0-	-86	-0-	874	2	N	-0-	-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-	-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-	-0-

STERLING OIL AND GAS WALLENBERG, V. 490		818896								
WELL #:	1	RRCID ->	111771	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3743 - 3748	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DALE (FRY) KLH OIL & GAS, INC. FOMBY, O. B.		22810 575 448810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN					
WELL #:	19	RRCID ->	096782	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1304 - 1310	
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-	-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					30
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					30
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					30
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					30
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					15
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					15
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					15
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					15
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					15
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-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	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
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-		-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #: 24D		RRCID ->	128339	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3959 - 3979
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		13
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		13
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		13
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2	N	-0-		13
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		13
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT		13

MCMURREY, M.H. D		WELL #: 38D		RRCID ->	128340	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4086 - 4100
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-		23
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		23
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		23
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		23
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		23
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		23

MCMURREY UNIT 65D		WELL #: 65D		RRCID ->	282670	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	3986	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAN-CHOATE (STRAWN)		22922 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
4W OPERATING, LLC		953506									
DENNEY		WELL #: 2		RRCID ->	241929	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	1956 - 1959
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-		-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-		-0-
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2	N	-0-		-0-
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	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
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		9
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		9
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		9
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		9
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

DANIEL (STRAWN) GO OIL CORP. WILCOX		23020 865 311420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WELL #:		1		RRCID -> 094668		COMPL. DATE 01/03/1981		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2310 - 2314						
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
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-					-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-					-0-
11		210 N	129	-0-	-81	-0-	129 2			N	-0-					-0-
12		310 N	100	-0-	-210	-0-	100 2			N	-0-					-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-					-0-
*02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC DANIEL		714311		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 092989		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 2286 - 2290						
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-					-0-
10		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAPHNE (STRAWN) TOWER RESOURCES INC DYE, JOHNNY		23098 500 862857		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 111283		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 1966		PERF. 1831 - 1834						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVID JR. (TANNEHILL) FOURCOOKS OIL & GAS, LLC WALKER-BUCKLER		23320 400 101688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON								
WELL #:		3		RRCID -> 137719		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 539		PERF. 499 - 525						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS (RANGER) MOGUL RESOURCES, LLC TRANSIERRA-KLIENER		23370 600 573657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		2		RRCID -> 073217		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 4065		PERF. N/A						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 N	344	-0-	-136	-0-	344	2	N	-0-			20
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2	N	-0-			20
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-	20	7	-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-
01	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	2	N	-0-			-0-
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			-0-

DE LEON (MARBLE FALLS) 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920

M	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
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE LEON, N. (STRAWN) 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 LUCKY OIL & GAS 512180
 LINDLEY, EDDIE WELL #: 1 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2010												

LINDLEY, EDDIE WELL #: 1 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010												

LINDLEY, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010												

LINDLEY, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577

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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010												

OIL AND GAS DIVISION

DEANN (CONGLOMERATE)										23750 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
RAY HERRING OPERATING CO., LLC										695232						
KEITH										WELL #: 1	RRCID -> 099906	COMPL. DATE 04/26/1982	TOTAL DEPTH 4253	PERF. 3831 - 3838		
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
09		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-					101
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-					101
11		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-					101
12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-					101
01		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-					101
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					101

FAMBRO-BROYLES										WELL #: 1	RRCID -> 124058	COMPL. DATE 03/15/1987	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 3803 - 3807		
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					80
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					80
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					80
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					80
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-					80
02		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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC										822615						
POTTER, GEORGIA										WELL #: 1	RRCID -> 139646	COMPL. DATE 07/20/1991	TOTAL DEPTH 4997	PERF. 3358 - 3482		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					244
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					244
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					244
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					244
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					244
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					244

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		
09		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-					74
10		248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3		N	-0-					74
11		270 N	134	-0-	-136	-0-	134	3		N	-0-					74
12		279 N	125	-0-	-154	-0-	125	3		N	-0-					74
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-					74
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-					74

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
DELANO (STRAWN)		24060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 11		RRCID -> 090913		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1578 - 1590
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
PEASE		24060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 5		RRCID -> 174869		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
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
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-	-0-	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-	
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-	-0-	
REACH OIL		695802		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
KEELER-CAPROCK		153608		WELL #: 1		RRCID -> 125731		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	-0-	
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	-0-	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-	-0-	
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
SHADY OIL CO.		768360		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
CARMICHAEL		153608		WELL #: 1		RRCID -> 087544		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2	N	-0-	-0-	
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2	N	-0-	-0-	
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2	N	-0-	-0-	
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2	N	-0-	-0-	
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-	-0-	
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-	-0-	
ELEON, 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
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-	-0-	
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2	N	-0-	-0-	
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	404 2	N	-0-	-0-	
12	434 N	315	-0-	-119	-0-	315 2	N	-0-	-0-	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-	-0-	
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

DELONG (CONGLOMERATE)		24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196												
PRATT, PRESTON		WELL #: 1		RRCID -> 076758		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-

LYONS, DAVID F. JR.		517211		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
HOKETT		WELL #: 2		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOKETT		WELL #: 3		RRCID -> 180738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 4010						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2025 - WELL PLUGGED 01/28/25														

SKY RESOURCES, INC.		786408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022						
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-				-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		Y	-0-				-0-
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	3		Y	-0-				-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-				-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-				-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-				-0-

DELONG (ZONE A)		24152 666		ASSOCIATED		EXEMPT		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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DELRAY (ZONE A)												
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 24152 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
TARBETT //CONT.// 740251												
WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1490	3	80	9	N	168
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	917	3	33	9	N	198
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	359	3	15	9	N	212
12		992 N	336	-0-	-656	-0-	315	3	21	9	N	231
01		961 N	559	-0-	-402	-0-	509	3	50	9	N	103
*02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1563	3	219	9	N	125
DELRAY (MARBLE FALLS)												
REACH OIL 24170 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
RAY 695802												
WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	51	-0-	51	155	51	2			N	-0-
10		269	114	-0-	-155	-0-	114	2			N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-
*01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
DENNIS, SW (2490)												
GUINN, JOHN L. 24280 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
WILLSON, E. I. 337560												
WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
DENNIS, WEST (STRAWN)												
BIG STAR EXPLORATION 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
ADDISON 070442												
WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983												
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-
11		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
02		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	-0-
ADDISON-TARPON												
WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600												
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	-0-
MARTIN-MOSS												
WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449												
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC				100639							
WOODRUFF				WELL #: 2	RRCID -> 101004	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 2420	PERF. 1800	- 1850		
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WOODRUFF				WELL #: 5	RRCID -> 101177	COMPL. DATE 04/30/1982	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1750	- 1785		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WRIGHT, J.J.				WELL #: 3	RRCID -> 101995	COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1759	- 1798		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JACKSON, NELL				WELL #: 1	RRCID -> 102360	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1800	- 1834		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WRIGHT, J.J.				WELL #: 2	RRCID -> 103521	COMPL. DATE 12/16/1982	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1702	- 1752		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HARRISON, ANDIE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 103522	COMPL. DATE 12/18/1982	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 1805	- 1970		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WOODRUFF				WELL #: 3	RRCID -> 103835	COMPL. DATE 10/15/1982	TOTAL DEPTH 2745	PERF. 1760	- 1802		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639													
WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865					
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-

WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-

HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569					
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-				-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639										
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719				
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
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814				
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-

CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812				
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2		N	-0-		-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-		-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-		-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-		-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2		N	-0-		-0-

HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190				
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-		-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-		-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928				
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-		-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639													
CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867					
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
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993					
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-				-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-				-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-				-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-				-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-				-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928					
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-				-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013					
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-				-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-				-0-

YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022					
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-				-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639												
PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002 2			N	-0-			4
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2			N	-0-			4
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2			N	-0-			4
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2			N	-0-			4
01	1116	N	974	-0-	-142	-0-	974 2			N	-0-			4
02	1008	N	822	-0-	-186	-0-	822 2			N	-0-			4

WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322				
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-			-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-			-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-			-0-

PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750				
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208 2			N	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-			-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-			-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-			-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246 2			N	-0-			-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	228 2			N	-0-			-0-

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798				
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-			-0-

DESEDEMONA		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.		331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2931 PERF. 2865 - 2898		
M	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
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE		04/16/1968		TOTAL DEPTH		2889 PERF. N/A		
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE		11/25/1969		TOTAL DEPTH		2864 PERF. N/A		
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2884 PERF. 2811 - 2824		
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. ECHOLS		//CONT.// 24389 001 //CONT.// 331530		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	1	RRCID -> 050676	COMPL. DATE 09/03/1969	TOTAL DEPTH 2722	PERF. 2692	- 2715	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74 3			-0-
*07	14B2 EXT	65	-0-	65	139	65 3			-0-
*08	14B2 EXT	71	-0-	71	210	71 3			-0-
*09	14B2 EXT	83	-0-	83	293	83 3			-0-
*10	14B2 EXT	80	-0-	80	373	80 3			-0-
*11	14B2 EXT	78	-0-	78	451	78 3			-0-
*12	14B2 EXT	82	-0-	82	533	82 3			-0-
*01	14B2 EXT	85	-0-	85	618	85 3			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	618		NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312	COMPL. DATE 06/01/1982	TOTAL DEPTH 3498	PERF. 2844	- 3430	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		NO RPT		-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3067	PERF. 3044	- 3060	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		NO RPT		-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3063	PERF. 3052	- 3063	
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			23
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3			23
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3			23
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3			23
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3			23
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-		NO RPT		23

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435	COMPL. DATE 05/27/1969	TOTAL DEPTH 2841	PERF. 2770	- 2841	
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439	COMPL. DATE 11/12/1969	TOTAL DEPTH 2862	PERF. 2814	- 2862	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530											
HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300			
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	
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-	
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-			-0-	
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-	
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-	
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-	
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT			-0-	

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		587110											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B101		RRCID -> 017597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2720	
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-	
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-	
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-	
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			-0-	
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-	
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 017621		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2710 - 2732	
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-	
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-			-0-	
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-	
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-	
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A901		RRCID -> 017622		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2788 - 2803	
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-	
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-	
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-	
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-	
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1802		RRCID -> 017630		COMPL. DATE 03/22/1920		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2679 - 2740			
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-	
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-	
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-	
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-	
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-	
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3201		RRCID -> 017632		COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2678 - 3295			
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-			-0-	
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-	
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-	
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-	
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT			-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C201	RRCID ->	017676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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	AMT	BALANCE
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-				-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-				-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-				-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-				-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C204	RRCID ->	036574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-				-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-				-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-				-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-				-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-				-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C205	RRCID ->	036575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-				-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-				-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-				-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-				-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-				-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C203	RRCID ->	036576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-				-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-				-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-				-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-				-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-				-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C202	RRCID ->	036577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-				-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-				-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-				-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-				-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-				-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	042099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-				-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-				-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-				-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-				-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-				-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8201	RRCID ->	042879	COMPL. DATE	01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A		
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-				-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-				-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-				-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-				-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-				-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT				-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 043554		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 2621		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	AMT	BALANCE
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-				-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A501		RRCID -> 043555		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH 2743		PERF. N/A				
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-				-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-				-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-				-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-				-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 044738		COMPL. DATE 11/27/1923		TOTAL DEPTH 2629		PERF. N/A				
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-				-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 047785		COMPL. DATE 07/03/1969		TOTAL DEPTH 2831		PERF. N/A				
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-				-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-				-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-				-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-				-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8102		RRCID -> 051002		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 2791		PERF. N/A				
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-				-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-				-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-				-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-				-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8103		RRCID -> 051003		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 2761		PERF. N/A				
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-				-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-				-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-				-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4001		RRCID -> 051441		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A				
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-				-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-				-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-				-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-				-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-				-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A													
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A													
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 905 RRCID -> 095455 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2806 - 2867													
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D101 RRCID -> 100369 COMPL. DATE 10/28/1968 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A													
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9103 RRCID -> 100444 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A													
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D102 RRCID -> 100483 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A													
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D403 RRCID -> 100985 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2891													
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2625 - 2740	
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
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2725 - 2768	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2935 - 2940	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2815 - 2915	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2740 - 2750	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D502 RRCID -> 118430 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2886 - 2955														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 2740														
09	14B2	EXT	50	-0-	50	208	50	3		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	51	-0-	51	259	51	3		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	47	-0-	47	306	47	3		N	-0-			-0-
12		352	46	-0-	-306	-0-	46	3		N	-0-			-0-
01		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 902 RRCID -> 118434 COMPL. DATE 12/11/1966 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2775 - 2784														
*06	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62	3		N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	65	-0-	65	127	65	3		N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	67	-0-	67	194	67	3		N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	63	-0-	63	257	63	3		N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	71	-0-	71	328	71	3		N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	73	-0-	73	401	73	3		N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	75	-0-	75	476	75	3		N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	78	-0-	78	554	78	3		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	554				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 118436 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2719 - 2784														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D501 RRCID -> 119865 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2848 - 2904														
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D301 RRCID -> 119866 COMPL. DATE 01/04/1986 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2920 - 2924														
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B301		RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2687 - 2715	
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
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-	
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-	
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9201		RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2700 - 2738	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-	-0-	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2101		RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2683 - 2716	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-	
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-	
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 119881		COMPL. DATE 02/04/1920		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-	
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	-0-	
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A502		RRCID -> 119977		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2715 - 2785	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-	
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	-0-	
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 5501		RRCID -> 122057		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2675 - 2714	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-	
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-	
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C301		RRCID -> 123264		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 3370		PERF. 2786 - 2854	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-	
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-	-0-	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-	
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT	-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		
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

09		439 R	144	-0-	-295	-0-	144 2		Y	-0-		-0-
10		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		-0-
11		150 #	145	-0-	-5	-0-	145 2		Y	-0-		-0-
12		155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2		Y	-0-		-0-
01		155 #	149	-0-	-6	-0-	149 2		Y	-0-		-0-
02		140 #	133	-0-	-7	-0-	133 2		Y	-0-		-0-

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 - 2889		
09		189 R	62	-0-	-127	-0-	62 2		Y	-0-		-0-
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		-0-
12		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
01		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
02		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		-0-

LOWRANCE INC.		511345										
MOBIL-ROANE		WELL #: 1		RRCID -> 112770		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2846 - 2861		
09		30 #	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-		5
10		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-		5
11		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		5
12		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		5
01		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		5
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	14 3		N	-0-		5

DESDEMONA, E. (CADD0, 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		
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	480 3	23 9	N	21		101
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	492 3	39 9	N	35		136
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	478 3	33 9	N	30		166
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	521 3	31 9	N	28		194
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	482 3	33 9	N	30		224
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		224

HUFFMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3236 - 3246		
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	4 5	16
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-	4 5	12
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-	4 5	8
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	4 5	4
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-	4 5	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAYS, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 277960		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 3878		PERF. 3280 - 3332		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 5	18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 5	14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 5	10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 5	6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 5	2
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

 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	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2024												

 UPSHAW WELL #: 1 RRCID -> 178991 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2024												

 PAIR WELL #: 1 RRCID -> 180935 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2024												

 DMV OBBCO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 181286 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2024												

 DMV-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 181460 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2024												

 ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 181617 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2024 - WELL PLUGGED 10/16/24												

DESEMENA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//	24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//	221580								
HIGGINSBOTTOM		WELL #:	1	RRCID ->	181668	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2877 - 2931
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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		109	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		109	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		109	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		109	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		109	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		109	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/25/2024							

PORTER		WELL #:	1	RRCID ->	183304	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2796 - 2944
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14	
		PLUGGED AND ABANDONED		11/05/2024							

WILKS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	185665	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2769 - 2863
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/29/2024							

SPURLEN		WELL #:	1	RRCID ->	186671	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	2994 - 3098
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	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/30/2024							

SPELL		WELL #:	1	RRCID ->	186672	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2834 - 2896
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/21/2024							

BAYS-DECKER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	189175	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	3462	PERF.	2988 - 3054
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/16/2024							

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580							
ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926	
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	BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2024									

KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054	
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024									

CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2024									

DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2024 - WELL PLUGGED 10/09/24									

BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 262097		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2024 - WELL PLUGGED 10/09/24									

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	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	22
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	22
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	22
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-	22
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	22
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	22

DIAZ (STRAWN)		24604 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #: 3A		RRCID -> 050099		COMPL. DATE 11/07/1970		TOTAL DEPTH 1593 PERF. 1537 - 1593			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-	

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #: 6		RRCID -> 069602		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	117 1	475 3	N	-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	16 1	503 3	N	-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	23 1	514 3	N	-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	29 1	567 3	N	-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	29 1	560 3	N	-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	18 1	341 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-

T.P. FEE (DIAZ)		WELL #: 7		RRCID -> 069603		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	74 1	299 3	N	-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	9 1	287 3	N	-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	12 1	280 3	N	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	14 1	272 3	N	-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	15 1	286 3	N	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	13 1	251 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-

T.P FEE (DIAZ)		WELL #: 8		RRCID -> 069604		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620								
SMELLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 215649		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 5963		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 1 RRCID -> 221689 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

BROWN WELL #: E 1 RRCID -> 221690 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
09 0 N -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2024 - WELL PLUGGED 09/20/24

BRG LONE STAR LTD. 090870
REYNOLDS, ETHEL WELL #: RRCID -> 086066 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352

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
11 P&A COND -0- -0- -0- B -0- N -0- 16
12 P&A COND -0- -0- -0- B -0- N -0- 16
01 P&A COND -0- -0- -0- B -0- N -0- 16
02 P&A COND -0- -0- -0- B -0- N -0- 16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249644 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
09 1035 N 1035 -0- -0- B -0- 1035 3 N -0- 70
10 1295 N 1295 -0- -0- B -0- 1295 3 N -0- 70
11 1181 N 1181 -0- -0- B -0- 1181 3 N -0- 70
12 1163 N 1163 -0- -0- B -0- 1163 3 N -0- 70
01 1112 N 1112 -0- -0- B -0- 1112 3 N -0- 70
02 1113 N 1113 -0- -0- B -0- 1113 3 N -0- 70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
WOODY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 077378 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 5886

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
09 22 N 22 -0- -0- B -0- 22 2 N -0- -0-
10 31 N 23 -0- -8 B -0- 23 2 N -0- -0-
11 23 N 23 -0- -0- B -0- 23 2 N -0- -0-
*12 23 N 23 -0- -0- B -0- 23 2 N -0- -0-
01 0 N NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
02 0 N NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOYD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 079705 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 5382

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
09 554 N 554 -0- -0- B -0- 554 2 N -0- -0-
10 585 N 585 -0- -0- B -0- 585 2 N -0- -0-
11 585 N 585 -0- -0- B -0- 585 2 N -0- -0-
*12 585 N 585 -0- -0- B -0- 585 2 N -0- -0-
01 0 N NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
02 0 N NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//	24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//	101481									
MCDAVID, D.Q.		WELL #:	1	RRCID ->	092351	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3654 - 3661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-	-0-	
10		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-	-0-	
11		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-	-0-	
*12		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CASE RESOURCES, LLC			139140									
LYNCH, W. L.		WELL #:	1	RRCID ->	110978	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5168 - 5536	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2699 N	2699	-0-	-0-	B	-0-	2699 3	N	-0-	26	
10		2688 N	2688	-0-	-0-	B	-0-	2688 3	N	-0-	26	
11		2459 N	2459	-0-	-0-	B	-0-	2459 3	N	-0-	26	
12		2365 N	2365	-0-	-0-	B	-0-	2365 3	N	-0-	26	
*01		2241 N	2241	-0-	-0-	B	-0-	2241 3	N	-0-	26	
02		1618 N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1618 3	N	-0-	26	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUTCHESON		WELL #:	10	RRCID ->	135853	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	5862 - 5877	

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-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RKW OPERATING LLC			714311									
SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	078583	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5106 - 5178	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-	-0-	
10		8 N	NO RPT	-0-	-8	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RAGLE, L. W.		WELL #:	2	RRCID ->	084188	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5808 - 5828	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
10		8 N	NO RPT	-0-	-8	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		6 N	NO RPT	-0-	-6	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
WILHITE WELL #: 1 C RRCID -> 090048 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
		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-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

PAFFORD, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 093446 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		81 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 078574 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

DICEY (5200) 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
CLARK, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179

09		38 N	38	-0-	-0-		38	2	N	-0-		31
10		47 N	47	-0-	-0-		47	2	N	-0-		31
11		47 N	47	-0-	-0-		47	2	N	-0-		31
*12		47 N	47	-0-	-0-		47	2	N	-0-		31
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		31
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		31

RKW OPERATING LLC 714311
RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

09		40 N	40	-0-	-0-		40	2	N	-0-		-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31				N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

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

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					23
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					23
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	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

09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE) 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HITEX RESOURCES, LP 390521
 DICKERSON "C" WELL #: RRCID -> 119202 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019																

DICKERSON WELL #: RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019																

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

09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847

09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					194
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					194
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					194
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					194
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					194
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					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

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLON (DUFFER) 24803 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
 MURDOCK, NORMA WELL #: 1 RRCID -> 113416 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864

M	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOME (DUFFER) 25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. 685874
 HARRISS, V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2025

SUB SURFACE OPERATIONS 828296
 HARRISS, V. (B) WELL #: 3 RRCID -> 084821 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOMINEY (CADD0) 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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT			15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT			15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT			15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT			15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT			15
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			20
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA, NORTH (ODOM)		25377 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
O'RYAN OIL AND GAS		617042													
BOYD -B-		WELL #: 17		RRCID -> 036284		COMPL. DATE 04/29/1965		TOTAL DEPTH 6171		PERF. N/A					
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOYD B		WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOROTHY J. (GRAY SAND)		25477 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
PENDRAGON OIL CO.		651162													
ISENHOWER, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 143988		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 2883 - 2908					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				190
02	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					
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				32
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				32
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				32
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-				32
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				32
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				32

MCKEON GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THREATT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094548		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5095		PERF. 4914 - 4924					
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-				54
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-				54
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	1	1	230	2	N	-0-				54
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-				54
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-				54
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				54

DOSS (4900)		//CONT.//		25583 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930						
WALKER, M. E.		WELL #:		1	RRCID -> 099462	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4822	- 4829	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142 2	N	-0-	6
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134 2	N	-0-	6
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147 2	N	-0-	6
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132 2	N	-0-	6
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	6
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)				25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000						
SNOWDEN HART		WELL #:		2	RRCID -> 137738	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 1653	- 1663	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

J-TEC OPERATING, LLC				427739						
STUART		WELL #:		5401C	RRCID -> 167733	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 1602	- 1666	
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

STUART 54		WELL #:		5C	RRCID -> 169372	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 1706	PERF. 1442	- 1499	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STUART, S J "B"		WELL #:		2A	RRCID -> 211055	COMPL. DATE 09/25/1995	TOTAL DEPTH 1740	PERF. 1630	- 1642	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	102	-0-	102	102	102 3	N	-0-	-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739								
STUART "54"		WELL #:		7 C	RRCID -> 212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1509 - 1624		
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	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3	N	-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		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DOUGLASS. (BIG SALINE)				25857 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER					
BAJA PRODUCTION				044650								
JACKSON		WELL #:		1	RRCID -> 099931	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4281 - 4317		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DOUGLASS (STRAWN)				25868 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER					
BAJA PRODUCTION				044650								
JACKSON		WELL #:		2	RRCID -> 103200	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 3002 - 3012		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DUNHAM & YOUNG				26592 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
OTEX LLC				628115								
NORRIS, H. O.		WELL #:		5	RRCID -> 125885	COMPL. DATE	05/12/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)			26784 600		ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE					
KROH OPERATING LLC			478245												
ROGERS, FRED E.			WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

PETEX			659782												
LAWSON HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774				
09	540	#	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-			-0-
10	589	#	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-			-0-
11	570	#	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-			-0-
12	589	#	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-			-0-
01	558	#	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-			-0-
02	504	#	439	-0-	-65	-0-	439	2			N	-0-			-0-

UNDERWOOD, TROYAT			876173												
UNDERWOOD, TROYAT			WELL #: 1		RRCID -> 139203		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 2680 - 2683				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATSON OIL & GAS, INC.			901174												
PERRY, JACK			WELL #: 2		RRCID -> 087985		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2648 - 2667				
09	0	W	243	-0-	243	599	243	2			N	-0-			-0-
10	618	R	19	-0-	-599	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	240	#	15	-0-	-225	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-

UNDERWOOD, TED			WELL #: 1		RRCID -> 133522		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2593 - 2814				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, W. C.			WELL #: 2		RRCID -> 137878		COMPL. DATE 04/10/1980		TOTAL DEPTH 2877		PERF. 2812 - 2826				
09	0	W	277	-0-	277	875	277	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	391	-0-	391	1266	391	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	315	-0-	315	1581	315	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 W	21	-0-	21	60	21	2	N	-0-		-0-
10	84 R	24	-0-	-60	-0-	24	2	N	-0-		-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748

09	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	2	N	-0-		-0-
10	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		-0-
11	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-		-0-

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

09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

RUTLEDGE, KENNY 739150 SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	1	1	70	2	N	-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	1	1	77	2	N	-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	1	1	69	2	N	-0-
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	1	1	77	2	N	-0-
*02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -134										
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -134										

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 055147 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

M	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	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP) 26787 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
 RUTLEDGE, KENNY 739150
 CLARK WELL #: 1 C RRCID -> 076418 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

09	60 N	59	-0-	-1	-0-	1 1	58 2	N	-0-	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	74 2	N	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	65 2	N	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	1 1	60 2	N	-0-	-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1 1	57 2	N	-0-	-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 055609 COMPL. DATE 06/22/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EVB (CADD0) 27032 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NOLAN
 GODROCK NATURAL RESOURCES, LLC 315260
 COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 295799 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6444 - 6450

09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

EVB (L. CADD0 LIME) 27032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
 BOYD, C. E. WELL #: 5057 RRCID -> 184922 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EVB (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN		
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500								
BOYD, C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780		
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
KROH OPERATING LLC		478245								
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	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
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-	-0-
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-	-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	-0-
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-	-0-
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-	-0-
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	104 2		N	-0-	-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	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
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-	60
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	60
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-	60
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	60
01	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	60
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-	60

AGNEW		WELL #: 1		RRCID -> 295630		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1926 - 1950		
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
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-	-0-
10	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-	-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-	-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-
02	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-

BACON ENERGY		042398		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1A		RRCID -> 141980		COMPL. DATE 04/21/1992		TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530		
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
09	14B2 EXT	68	-0-	68	142	68 2		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	66	-0-	66	208	66 2		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	77	-0-	77	285	77 2		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	80	-0-	80	365	80 2		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
KINNEBREW, L. L. WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502

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
*08	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	78	-0-	78	150	78	2			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	65	-0-	65	215	65	2			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	69	-0-	69	284	69	2			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	70	-0-	70	354	70	2			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	354					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	354					N	-0-			-0-

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230

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

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860

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

REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399

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

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		//CONT.//		042398											
BEARD -4-		WELL #:		4 A	RRCID ->	224770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3481 - 3518			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138													
ELLIE		WELL #:		3	RRCID ->	286759	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3482 - 3753			
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HENDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	286998	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	N/A			
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAILEY D		WELL #:		8	RRCID ->	290665	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAILEY D		WELL #:		10	RRCID ->	290938	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	N/A			
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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			
09	5 #	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
12	5 #	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-				-0-
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
HARRELL, J.C. "X"												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 088563												
WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
09		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-	-0-
10		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-	-0-
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-	-0-
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-	-0-
01		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-	-0-
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-	-0-

BROWN, E.R. FUNK "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ELMA WOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930												
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	48
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	48
11		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-	48
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	48
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	48
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-	48

RICHTER, C. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117												
09		21 R	8	-0-	-13	-0-	8 3			Y	-0-	2
10		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3			Y	-0-	2
11		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 3			Y	-0-	2
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3			Y	-0-	2
01		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3			Y	-0-	2
02		28 #	5	-0-	-23	-0-	5 3			Y	-0-	2

MULLOY, J.J.												
WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BROWN - FUNK, E. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381												
09		300 #	118	-0-	-182	-0-	92 3	26 9		N	24	160
10		383 R	383	-0-	-0-	-0-	354 3	29 9		N	26	31
11		364 R	364	-0-	-0-	-0-	343 3	21 9		N	19	50
12		338 R	338	-0-	-0-	-0-	320 3	18 9		N	16	66
01		372 #	340	-0-	-32	-0-	321 3	19 9		N	17	83
02		336 #	269	-0-	-67	-0-	250 3	19 9		N	17	100

SNEED												
WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074												
09		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3			Y	-0-	-0-
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3			Y	-0-	-0-
11		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3			Y	-0-	-0-
12		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3			Y	-0-	-0-
01		93 #	73	-0-	-20	-0-	73 3			Y	-0-	-0-
02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3			Y	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
HAGAR		WELL #:		3	RRCID ->	257637	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3404 - 3454				
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

KING, FAY		WELL #:		1	RRCID ->	272539	COMPL. DATE	08/16/1987	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3247 - 3741				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

STATE		WELL #:		3A	RRCID ->	282497	COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	3743	PERF.	3195 - 3205				
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-				-0-
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3				N	-0-				-0-
11	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	3				N	-0-				-0-
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3				N	-0-				-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3				N	-0-				-0-
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	36	3				N	-0-				-0-

STATE		WELL #:		4A	RRCID ->	282498	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3178 - 3189				
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3				N	-0-				-0-
10	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3				N	-0-				-0-
11	180 #	54	-0-	-126	-0-	54	3				N	-0-				-0-
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3				N	-0-				-0-
01	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3				N	-0-				-0-
02	168 #	109	-0-	-59	-0-	109	3				N	-0-				-0-

STATE		WELL #:		5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3152 - 3276				
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3				N	-0-				-0-
10	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3				N	-0-				-0-
11	180 #	54	-0-	-126	-0-	54	3				N	-0-				-0-
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3				N	-0-				-0-
01	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3				N	-0-				-0-
02	168 #	109	-0-	-59	-0-	109	3				N	-0-				-0-

STATE		WELL #:		6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3157 - 3167				
09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3				N	-0-				-0-
10	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3				N	-0-				-0-
11	180 #	55	-0-	-125	-0-	55	3				N	-0-				-0-
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3				N	-0-				-0-
01	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3				N	-0-				-0-
02	168 #	108	-0-	-60	-0-	108	3				N	-0-				-0-

SNEED		WELL #:		R 1	RRCID ->	292976	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	3666	PERF.	3348 - 3360				
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3				N	-0-				-0-
10	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3				N	-0-				-0-
11	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	3				N	-0-				-0-
12	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	3				N	-0-				-0-
01	186 #	97	-0-	-89	-0-	97	3				N	-0-				-0-
02	168 #	111	-0-	-57	-0-	111	3				N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
RICE												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 088563												
WELL #: 1 RRCID -> 295484 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3303 - 3305												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
01		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-		-0-
02		12 #	5	-0-	-7	-0-	5	3	N	-0-		-0-

CDJ OIL CO.												
HOOPER-MITCHELL												
WELL #: 140598												
RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOPER												
WELL #: 1 RRCID -> 148347 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC												
BREWER, F. "A"												
WELL #: 216724												
RRCID -> 229307 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
THOMPSON, DAVE												
WELL #: 239726												
RRCID -> 128862 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3267 - 3398												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, DAVE												
WELL #: 2 RRCID -> 128877 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 3374												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
SNOW-HARRELL												
WELL #: 10 RRCID -> 129515 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-	-0-
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-	-0-
02	28 #	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-	-0-

SNOW-HARRELL												
WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760												
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-	-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-	-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-	-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-	-0-
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-	-0-
02	28 #	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-	-0-

THOMPSON, DAVE												
WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2024												

SQUIRES												
WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636												
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-

CAPPS												
WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644												
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-	-0-
10	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-	-0-
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-	-0-
12	155 #	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-	-0-
01	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-	-0-
02	140 #	7	-0-	-133	-0-	7	3			N	-0-	-0-

ERVIN												
WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GREENHAW, MORRIS R.												
HOGTOWN-MOORE UNIT												
WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443												
09	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-	-0-
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-	-0-
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-	-0-
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-	-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530												
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		30 #	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-
12		31 #	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOFFMANN OIL COMPANY												
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
02		14B2 EXT	-0-	-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												
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

J & J WHITESIDE INC.												
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C.												
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KOKOMO ENERGY, INC.												
FIELDS C WELL #: 4 RRCID -> 294678 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2856 - 2898												
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-	20
10		88 R	88	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3	N	6	26
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	27
*12		63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3	N	11	37
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND								
LOWRANCE INC.				511345													
MC DONNELL				WELL #: 3	RRCID -> 265377			COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3534	- 3773						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

09		12 #		11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-					-0-
10		12 R		12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-					-0-
11		12 #		11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-					-0-
12		12 #		11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-					-0-
01		12 #		10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-					-0-
02		12 #		10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355					CNTY: EASTLAND								
KATHERYNE FEE				WELL #: 3	RRCID -> 162788			COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3641	- 3645						
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MITCHELL, RODNEY				571775					CNTY: EASTLAND								
CROWELL, EDNA				WELL #: 1	RRCID -> 131000			COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH 1603	PERF. 1524	- 1534						
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657					CNTY: EASTLAND								
HUCKABY				WELL #: 1	RRCID -> 120335			COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2426	- 2439						
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	125				N	NO RPT					-0-

HUCKABY				WELL #: 3	RRCID -> 123626			COMPL. DATE 10/21/1986	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 2474	- 2486						
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110					CNTY: EASTLAND								
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 5	RRCID -> 244409			COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3254	- 3322						
09		90 #		79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-					-0-
10		93 #		91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-					-0-
11		90 #		83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-					-0-
12		93 #		81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-					-0-
01		93 #		74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-					-0-
02		84 #	NO RPT	-0-	-0-	-84	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307												
M	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
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	-0-
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-	-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630												
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-	-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315												
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-	-0-
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-	-0-
11	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-	-0-
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-	-0-
01	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-	-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810												
09	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-	-0-
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-	-0-
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-	-0-
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-	-0-
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270												
09	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11244					N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276												
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-	-0-
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-	-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-	-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-	-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-	-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND			
NT MINERALS, LLC				615872								
MITCHAM, J. R.				WELL #:	2	RRCID ->	253319	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	3715	PERF. 2046 - 2048
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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED GAP OIL & GAS LLC				697026								
SCHAEFER				WELL #:	8	RRCID ->	287536	COMPL. DATE	07/05/2019	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2909 - 2968
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REO OPERATING LLC				701876								
CURRY, S. O.				WELL #:	1	RRCID ->	262640	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	2543	PERF. 2352 - 2358
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291								
HITTSO -C-				WELL #:	4 C	RRCID ->	263009	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3163 - 3207
09	1800		195	-0-	-1605	16481	195 3		N	-0-		-0-
10	1860		204	-0-	-1656	14825	204 3		N	-0-		-0-
11	1800		197	-0-	-1603	13222	197 3		N	-0-		-0-
12	1860		200	-0-	-1660	11562	200 3		N	-0-		-0-
01	1860		172	-0-	-1688	9874	172 3		N	-0-		-0-
02	1680		182	-0-	-1498	8376	182 3		N	-0-		-0-

HITTSO -C-				WELL #:	1	RRCID ->	263227	COMPL. DATE	09/01/1930	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3730 - 3735
09	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		-0-
10	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-
11	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		-0-
12	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
01	620	#	515	-0-	-105	-0-	515 3		N	-0-		-0-
02	560	#	548	-0-	-12	-0-	548 3		N	-0-		-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544								
WAYNICK				WELL #:	1	RRCID ->	129046	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3349 - 3362
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

SHULTS, ROBERT L.										779235							
SHULTS, CECIL G.										WELL #: 1		RRCID -> 181965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-				
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SO OPERATING COMPANY										800281							
CARR, J.C.										WELL #: 1		RRCID -> 118201		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617	
09	150 #	8	-0-	-142	-0-	8 3			N	-0-			-0-				
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-				
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-				
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-				
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-				
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-				

CARR, J. C.										WELL #: 2		RRCID -> 138545		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930	
09	90 #	4	-0-	-86	-0-	4 3			N	-0-			-0-				
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-				
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-				
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-				
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-				
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-				

STOVALL, HOWARD										824340							
SPENCER										WELL #: 1		RRCID -> 134391		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170	
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 3			N	-0-			-0-				
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-			-0-				
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 3			N	-0-			-0-				
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-			-0-				
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3			N	-0-			-0-				
02	14 #	11	-0-	-3	-0-	11 3			N	-0-			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
SPENCER		WELL #:		1A	RRCID ->	134392	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	3154 - 3166
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-		-0-
10		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-
11		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-		-0-
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		-0-
02		14 #	11	-0-	-3	-0-	11 3		N	-0-		-0-

EUDY		WELL #:		1	RRCID ->	162713	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4054	PERF.	3057 - 3062
09		270 #	106	-0-	-164	-0-	106 3		N	-0-		49
10		279 #	68	-0-	-211	-0-	68 3		N	-0-		49
11		240 #	28	-0-	-212	-0-	28 3		N	-0-		49
12		248 #	57	-0-	-191	-0-	57 3		N	-0-		49
01		186 #	52	-0-	-134	-0-	52 3		N	-0-		49
02		112 #	16	-0-	-96	-0-	16 3		N	-0-		49

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		WELL #:	5	RRCID ->	267485	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2381 - 2385
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TAFF		WELL #:		6	RRCID ->	267486	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2388 - 2392
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011											

MITCHAM		WELL #:		2 C	RRCID ->	063415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3638 - 3642
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	7 2			N	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922													
ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-		-0-
10		1209 N	524	-0-	-685	-0-	524	2		Y	-0-		-0-
11		1200 N	794	-0-	-406	-0-	794	2		Y	-0-		-0-
12		1271 N	530	-0-	-741	-0-	530	2		Y	-0-		-0-
01		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-		-0-
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		Y	-0-		-0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727													
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	745	2	22	9	N	20	32
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	433	2	29	9	N	26	58
11		480 N	229	-0-	-251	-0-	216	2	13	9	N	12	70
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	484	2	20	9	N	18	88
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	512	2	8	9	N	7	95
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	N	10	105

COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620													
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-		-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628													
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
01		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
02		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		Y	-0-		-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626													
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
11		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
12		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
01		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625													
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-		-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-		-0-
11		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-		-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-		-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603													
09		150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2		N	-0-		25
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		25
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		25
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		25
01		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-		25
02		140 N	95	-0-	-45	-0-	95	2		N	-0-		25

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			2
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			2
11		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2		N	-0-			2
12		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2		N	-0-			2
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			2
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678														
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11		120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030														
09		90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2		N	-0-			36
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			36
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			36
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			36
01		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			36
02		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			36

CRAWFORD, A. D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566														
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056														
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			90
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			90
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			90
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			90
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			90
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922													
MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651													
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	EOM BALANCE	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706													
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-	
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-	
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	-0-	
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-	
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-	
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-	

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622													
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-	16	
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-	16	
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-	16	
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-	16	
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-	16	
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	16	

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012 FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736													
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 07/12/2024 - WELL PLUGGED 07/12/24													

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532													
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-	164	
10	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2		N	-0-	164	
11	1110	N	896	-0-	-214	-0-	896	2		N	-0-	164	
12	1147	N	919	-0-	-228	-0-	919	2		N	-0-	164	
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-	164	
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT	164	

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508													
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	641	2	15	9	N	14	52
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	692	2	14	9	N	13	65
11	690	N	591	-0-	-99	-0-	578	2	13	9	N	12	77
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	629	2	14	9	N	13	90
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	645	2	14	9	N	13	103
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-				N	NO RPT		103

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652													
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-	196	
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-	196	
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-	196	
12	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2		N	-0-	196	
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	196	
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT	196	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012														
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151														
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
09	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1097	2	2	9	N	2			50
10	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1098	2	3	9	N	3			53
11	1110 N	957	-0-	-153	-0-	954	2	3	9	N	3			56
12	1147 N	996	-0-	-151	-0-	996	2			N	-0-			56
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	N	5			61
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT			61

LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555														
09	990 N	882	-0-	-108	-0-	882	2			N	-0-			78
10	868 N	676	-0-	-192	-0-	676	2			N	-0-			78
11	1050 N	349	-0-	-701	-0-	349	2			N	-0-			78
12	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-			78
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1			79
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT			79

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														
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-			-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428														
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061														
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			33
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			33
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			33
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			33
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-			33
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117	2			N	-0-			33

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563											
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A											
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060											
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		99
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		99
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		99
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		99
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		99
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		99

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798											
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-		-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND											
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																					
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10										RRCID -> 127012			COMPL. DATE 03/02/1988			TOTAL DEPTH 377			PERF. 377 - 377		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							

SIBLEY WELL #: 14A										RRCID -> 127461			COMPL. DATE 06/01/1988			TOTAL DEPTH 961			PERF. 798 - 846		
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-							
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-							
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-							
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-							
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-							
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-							

SIBLEY WELL #: 15A										RRCID -> 128459			COMPL. DATE 08/31/1988			TOTAL DEPTH 961			PERF. 748 - 776		
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-							
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-							
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-							
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-							
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-							
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-							

SIBLEY WELL #: 2BR										RRCID -> 132047			COMPL. DATE 06/08/1989			TOTAL DEPTH 3565			PERF. 2963 - 2979		
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-							
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-							
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-							
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-							
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-							
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-							

SIBLEY WELL #: 3BR										RRCID -> 132048			COMPL. DATE 08/25/1989			TOTAL DEPTH 3615			PERF. 3038 - 3046		
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-							
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-							
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-							
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-							
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-							
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-							

SIBLEY WELL #: 20A										RRCID -> 134071			COMPL. DATE 03/09/1990			TOTAL DEPTH 991			PERF. 877 - 884		
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-							
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-							
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-							
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-							
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-							
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-							

SIBLEY WELL #: 24A										RRCID -> 137523			COMPL. DATE 01/02/1991			TOTAL DEPTH 932			PERF. 777 - 820		
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-							
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-							
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-							
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-							
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-							
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856															
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740															
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010															
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250															
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			99
10		14 N	2	-0-	-12	-0-	1	3	1	9	N	1			100
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			100
02		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			100

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642															
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3		N	-0-		-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490												
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-		-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
01		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3		Y	-0-		-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653												
09		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		N	-0-		113
10		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-		113
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		113
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		113
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		113
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		113

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330												
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-		-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10 3		N	-0-		-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.			102442									
CRAWFORD B		WELL #:	2SW	RRCID -> 244086	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 4590 - 4890				
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WOODS, M. L.		WELL #:	2	RRCID -> 037199	COMPL. DATE 04/20/1965	TOTAL DEPTH	3037	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

C S J, INC.			121073									
DRAKE A		WELL #:	1	RRCID -> 063238	COMPL. DATE 08/18/1975	TOTAL DEPTH	3528	PERF. N/A				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CDJ OIL CO.			140598									
STANSELL, W. G.		WELL #:	2	RRCID -> 093449	COMPL. DATE 01/07/1981	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3368 - 3454				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494									
COOPER		WELL #:	1	RRCID -> 129120	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH	950	PERF. 870 - 874				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939													
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724													
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726													
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755												
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-	-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-	-0-
11		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-	-0-
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-	-0-
01		186 N	31	-0-	-155	-0-	31	3		N	-0-	-0-
02		168 N	38	-0-	-130	-0-	38	3		N	-0-	-0-

FOX, A. L. 281293												
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610												
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730												
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-	-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530														
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410														
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
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155														
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206														
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986														
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2		N	-0-			-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966														
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2		N	-0-			-0-

LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306														
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			86
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			86
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			86
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			86
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			86
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	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														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698															
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
LOWRANCE INC. 511345															
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895															
09		10 #	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912															
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
01		217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355															
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355													
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			83
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	123	3	6	9	5			88
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	109	3	10	9	9			97
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	3			100
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	69	3	4	9	4			104
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766													
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	199	-0-	199	199	199	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	229	-0-	229	428	229	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	203	-0-	203	631	203	3		N	-0-			-0-
12	809	178	-0-	-631	-0-	178	3		N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791													
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	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													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
MOGUL RESOURCES, LLC			573657						
JONES			WELL #: 1	RRCID -> 078242	COMPL. DATE 07/24/1977	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 3156	- 3160	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUCKABY, T.C.			WELL #: 2	RRCID -> 078582	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH 3725	PERF. 3134	- 3140	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WRIGHT & HARRELL			WELL #: 3	RRCID -> 088132	COMPL. DATE 05/12/1980	TOTAL DEPTH 3792	PERF. 3710	- 3792	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MURDOCH, K. E.			593995						
RATCLIFF, JIM			WELL #: 1	RRCID -> 119449	COMPL. DATE 08/15/1978	TOTAL DEPTH 3491	PERF. 2802	- 2832	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NT MINERALS, LLC			615872						
SMITH, T. A.			WELL #: 1	RRCID -> 218938	COMPL. DATE 11/21/1930	TOTAL DEPTH 4208	PERF. 3570	- 3589	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	24
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	24
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-	24
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	24
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	24
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-	24

PENDRAGON OIL CO.			651162						
MCCLESKY			WELL #: 4	RRCID -> 128016	COMPL. DATE 07/14/1988	TOTAL DEPTH 1396	PERF. 1317	- 1322	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.// 651162														
CASEY HEIRS "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 128460		COMPL. DATE 09/12/1988		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351								
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	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								
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					2
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					2
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					2
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					2
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					2
02	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								
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					12
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					12
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					12
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					12
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PETEX GROVES, W H		WELL #: 7		RRCID -> 083765		COMPL. DATE 08/28/1942		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3900 - 3920								
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	616 N	590	-0-	-26	-0-	590	2			N	-0-					-0-

WRIGHT & HARRELL		WELL #: 1		RRCID -> 088133		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482								
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	379	2	9	9	N	8					45
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	427	2	7	9	N	6					51
11	480 N	85	-0-	-395	-0-	82	2	3	9	N	3					54
12	403 N	141	-0-	-262	-0-	129	2	12	9	N	11					65
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	549	2	94	9	N	85	82	1			68
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	566	2	18	9	N	16					84

REO OPERATING LLC DRAKE		WELL #: 1		RRCID -> 058383		COMPL. DATE 12/07/1973		TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
RONNING GAS AND OIL LLC 727054														
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761														
M	O	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
09		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

S & R GAS CHILDERS 740896														
WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	419	2	80	9	N	73					373
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2					375
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	362	2	14	9	N	13					388
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	367	2	48	9	N	44	178	1			254
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	420	2	65	9	N	59					313
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	345	2	54	9	N	49					362

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912																	
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446																	
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		872285		RRCID -> 106922		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 878		PERF. N/A		
TRAVIS BOND		WELL #: 1										
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-

BOND, T.		WELL #: A 2		RRCID -> 117250		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 1350		PERF. 843 - 867		
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-			-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51 2	N	-0-			-0-

BOND, T.		WELL #: A 1		RRCID -> 117251		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 844 - 864		
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			-0-

ECHO, N. (GARDNER)		27436 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
KOKO SKADI, LLC		100704										
KEARLEY		WELL #: 4A		RRCID -> 127015		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 2756		PERF. 2602 - 2622		
09	DLQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER)		27437 510		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
ARBEN OIL, INC.		028802								
DEVANNEY		WELL #: 1		RRCID -> 085014		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DEVANNEY		WELL #: 2		RRCID -> 091158		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	396 3	N	-0-		-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
ECHOLS, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872		
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
ECHOLS (MARBLE FALLS)		27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442								
WEST, C. K. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 017644		COMPL. DATE 10/09/1955		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900		
09	DLQ G-10	4	-0-	4	8	4 2	Y	-0-		-0-
10	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. //CONT.// 102442
 WEST, C. K. -C- WELL #: 2 RRCID -> 017645 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	4	-0-	4	8	4	2	Y	-0-			-0-
10		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
 ECHOLS, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 017647 COMPL. DATE 04/24/1952 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929

09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-			-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3	N	-0-			-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3	N	-0-			-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-

ECHOLS -C- WELL #: 1 RRCID -> 034277 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025

09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3	N	-0-			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
11	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	3	N	-0-			-0-
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3	N	-0-			-0-
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	3	N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-

SOUTH KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 113540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858

09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3	N	-0-			-0-

ECHOLS "C" WELL #: 7 RRCID -> 178940 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005

09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-			-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-			-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-			-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-			-0-
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3	N	-0-			-0-
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	3	N	-0-			-0-

SOUTH KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 196750 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200									
BILL ECHOLS -C-		WELL #:		8	RRCID ->	227516	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3868 -	3880
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-		569 3		N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-		576 3		N	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 3		N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470 3		N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 3		N	-0-			-0-
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384 3		N	-0-			-0-

BREITENBACH		WELL #:		2	RRCID ->	259708	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	3903 -	3938
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		1206 3	7 9	N	6			74
10	1271 N	1141	-0-	-130	-0-		1130 3	11 9	N	10	74 1		10
11	1290 N	1033	-0-	-257	-0-		1018 3	15 9	N	14			24
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1533 3	21 9	N	19			43
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1402 3	29 9	N	26	55 1		14
*02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1161 3	24 9	N	22			36

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

EDGAR DAVIS (MORRIS)		27577 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
GRAYROCK ENERGY II, LLC		101718											
GUY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	218149	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3435 -	3447
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	221322	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	4111	PERF.	3434 -	3442
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUY RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	224902	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF.	3432 -	3437
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
GRAYROCK ENERGY II, LLC		//CONT.// 101718														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	BALANCE

ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PERRY OPERATING INC.		656847		WELL #:		1	RRCID ->	067599	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	4167	PERF. 3964 - 3970
WASHBURN, J. P.													
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-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SKY RESOURCES, INC.		786408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
YOUNG, FANNIE		8		WELL #:		8	RRCID ->	227119	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3936 - 3942
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	

ELLEN D (CONGL)		28429 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
H. D. INVESTMENTS		340219		WELL #:		1	RRCID ->	096737	COMPL. DATE	10/31/1981	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 4011 - 4023
BLACK "2060"													
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	248 N	13	-0-	-235	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-	

ELMDALE, S. (CADD)		28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
TRISTAR OIL & GAS		871133		WELL #:		1	RRCID ->	043692	COMPL. DATE	11/01/1964	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3419 - 3422
ESTES, N. A.													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108	

ELY'S CHOICE		28799 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #:		1A	RRCID ->	121197	COMPL. DATE	03/19/1986	TOTAL DEPTH	1701	PERF. 1400 - 1414
FLOYD, JAMES W.													
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EMILY (ELLENBURGER)		28880 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
PONY EXPRESS CORPORATE TRUST		101037										
SEALY SMITH "B"		WELL #:	2	RRCID ->	207032	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	4044	PERF. 4018 - 4044		
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMORY (BIG SALINE)		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
MONTE WATSON CONE		WELL #:	5	RRCID ->	092174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2460 - 2468		
M	O	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
RITCHIE -A-		033523										
		WELL #:	2	RRCID ->	043471	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4272	PERF. N/A		
M	O	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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
MONTY WATSON CONE		033523										
		WELL #:	19	RRCID ->	042808	COMPL. DATE	07/10/1967	TOTAL DEPTH	3971	PERF. 3598 - 3612		
M	O	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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-

MONTY WATSON CONE		743222		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
		033523										
		WELL #:	A 19	RRCID ->	043928	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	3927	PERF. 3549 - 3560		
M	O	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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//	28947 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//	743222								
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:	1B	RRCID ->	045215	COMPL. DATE	11/09/1968	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3630 - 3642
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

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MONTE WATSON CONE											
		WELL #:	110	RRCID ->	047781	COMPL. DATE	11/21/1969	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TRI STATE LEASING CORP.											
		WELL #:	3A	RRCID ->	063952	COMPL. DATE	10/05/1975	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MONTY WATSON CONE											
		WELL #:	A 29	RRCID ->	066668	COMPL. DATE	04/03/1976	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3557 - 3609

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TRI-STATE LEASING CORP											
		WELL #:	115	RRCID ->	082558	COMPL. DATE	04/13/1979	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	2483 - 2495

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
 TRISTATE LEASING CORP WELL #: 216 RRCID -> 087543 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510

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
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	10 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	11 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	12 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*	01 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	02 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MONTE WATSON CONE WELL #: 310 RRCID -> 091235 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	10 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	11 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	12 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*	01 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	02 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 215 RRCID -> 091690 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	10 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	11 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	12 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*	01 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	02 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MONTE WATSON CONE WELL #: 108 RRCID -> 135856 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	10 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	11 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	12 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*	01 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	02 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 WATSON, H. D. WELL #: 1 RRCID -> 017666 COMPL. DATE 04/17/1959 TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	582 S 582 -0-	-0- B	-0-	582	3	N	-0-		124
	10	576 S 576 -0-	-0- B	-0-	576	3	N	-0-		124
	11	535 S 535 -0-	-0- B	-0-	535	3	N	-0-		124
	12	561 S 561 -0-	-0- B	-0-	561	3	N	-0-		124
	01	539 S 539 -0-	-0- B	-0-	539	3	N	-0-		124
	02	460 S 460 -0-	-0- B	-0-	460	3	N	-0-		124
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EMORY (BIG SALINE 4116)		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
CONE 10		WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796								
M	O	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BELDING		WELL #: 1		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4034 - 4045								
09	1650 N	1628	-0-	-22	-0-	1625	3	3	9	N	3					200
10	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1571	3			N	-0-	168	1			32
11	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	1611	3	1	9	N	1					33
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					33
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	3	2	9	N	2					35
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1589	3	3	9	N	3					38

PITCOCK, INC.		665870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
GREEN, F.		WELL #: 10		RRCID -> 224281		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4144 - 4149								
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					10
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					10
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					10
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					10
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					10
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					10

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CONE "9"		WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 4007								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	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								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMORY (LAKE)		28947 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 4C		RRCID -> 173129		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643								
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-

EMORY (LAKE)		//CONT.//		28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
BIRDWELL, EMORY				WELL #: 1	RRCID -> 079689	COMPL. DATE 10/15/1978	TOTAL DEPTH 4033	PERF. 3933	-	3941		
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BIRDWELL, EMORY				WELL #: 2	RRCID -> 098121	COMPL. DATE 09/02/1981	TOTAL DEPTH 3945	PERF. 3906	-	3916		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ENLOW (CADDO)				29135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
ISENHOWER				WELL #: 1	RRCID -> 131820	COMPL. DATE 06/06/1979	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3816	-	3819		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
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		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494								
MAULDIN, C. W. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 221695	COMPL. DATE 01/16/2006	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2185	-	2195		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLACKWELL, A. H.				WELL #: 2	RRCID -> 224813	COMPL. DATE 02/07/2006	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3799	-	3844		
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16 3		N	-0-			-0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH												
GREENHAW, MORRIS R. 331530												
CHISOM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 188096 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 12 RRCID -> 227476 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720												
09	60 #		48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-	-0-
10	62 #		57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-	-0-
11	60 #		52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-	-0-
12	62 #		51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-	-0-
01	62 #		47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-	-0-
02	56 #		NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 11 RRCID -> 227484 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686												
09	60 #		48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-	-0-
10	62 #		57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-	-0-
11	60 #		52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-	-0-
12	62 #		51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-	-0-
01	62 #		47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-	-0-
02	56 #		NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 18 RRCID -> 227485 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 3566												
09	60 #		41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-	-0-
10	62 #		48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-	-0-
11	60 #		44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-	-0-
12	62 #		43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-	-0-
01	39 R		39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-
02	56 #		NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 10 RRCID -> 228022 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3668 - 3697												
09	60 R		60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	-0-
10	71 R		71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	-0-
11	65 R		65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-
12	64 R		64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
01	62 #		58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-	-0-
02	56 #		NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT	-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												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 GREENHAW, MORRIS R. 331530
 CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 3009 - 3021

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 CUMMING CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A

09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-

MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629

09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			-0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

09	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
10	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
12	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-			79
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-			79
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-			79
12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			79
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-			79
02	280 N	NO RPT	-0-	-280 B	-0-					N	NO RPT			79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: EASTLAND						
3 S PRODUCTION, INC.				953796										
REICH, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	072933	COMPL. DATE	08/02/1977	TOTAL DEPTH	3601	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	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
11		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
12		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
01		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

REICH, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	074749	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	3757	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
02		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

REICH, TIMOTHY E.		WELL #:		1	RRCID ->	122430	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	3637	PERF. 3165 - 3186			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-			30
10		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			30
11		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	294	3	2	9	N	2		32
12		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	294	3	11	9	N	10		42
01		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	279	3	2	9	N	2		44
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	236	3	2	9	N	2		46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DENT, DONNIE D.		WELL #:		1	RRCID ->	278804	COMPL. DATE	09/18/1977	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3201 - 3228			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3		N	-0-			27
10		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			27
11		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	250	3	3	9	N	3		30
12		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	250	3	11	9	N	10		40
01		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	237	3	6	9	N	5		45
02		224 N	205	-0-	-19 B	-0-	201	3	4	9	N	4		49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ETERNAL (CONGL)				29542 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION				022922										
HANSEN, LILLIAN		WELL #:		3	RRCID ->	112768	COMPL. DATE	08/09/1984	TOTAL DEPTH	3912	PERF. 3816 - 3824			
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			39
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			39
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			39
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			39
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			39
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			39

EUBANK (STRAWN UPPER)		29592 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		292000											
EUBANKS		WELL #: 1		RRCID -> 093141		COMPL. DATE 01/13/1980		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 1030 - 1040					
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EUREKA (CADDO)		29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BRIDWELL OIL CO.		092480											
STAPP, D.C.		WELL #: 1		RRCID -> 293793		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3276 - 3280					
09	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2		N	-0-			-0-
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
12	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2		N	-0-			-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2025													

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BENTLEY "2952"		WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EUREKA (CONGLOMERATE)		29620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782											
COMPTON -34-		WELL #: 1		RRCID -> 069184		COMPL. DATE 05/16/1976		TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A					
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	1132	-0-	-16	-0-	1132	2		N	-0-			-0-

COMPTON, RUBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890					
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	1133	-0-	-15	-0-	1133	2		N	-0-			-0-

EUREKA (DUFFER)		29620 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502										
MCKELVAIN		WELL #: 3		RRCID -> 269835		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	330 N	229	-0-	-101	-0-	229	2	N	-0-			-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
11	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	2	N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
01	465 N	14	-0-	-451	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-

F. L. (CONGLOMERATE)		29899 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545										
J. F. SEDWICK		WELL #: 7		RRCID -> 290037		COMPL. DATE 08/27/2020		TOTAL DEPTH 4424 PERF. 3990 - 3996				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	540 #	526	-0-	-14	-0-	526	3	N	-0-			-0-
10	558 #	237	-0-	-321	-0-	237	3	N	-0-			-0-
11	540 #	439	-0-	-101	-0-	439	3	N	-0-			-0-
12	527 #	320	-0-	-207	-0-	320	3	N	-0-			-0-
01	558 #	351	-0-	-207	-0-	351	3	N	-0-			-0-
02	504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT			-0-

F. WYLIE (CONGL.)		29935 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
HASKIT, KENDALL		365175										
WYLIE, FRED JR.		WELL #: 2		RRCID -> 126070		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	540 N	302	-0-	-238	-0-	302	3	N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WYLIE, FRED JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131843		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	270 N	182	-0-	-88	-0-	182	3	N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
HAGAR		WELL #: 1		RRCID -> 112328		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3112 - 3118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 285653		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3044 - 3050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3	N	-0-			-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
KING ENERGY RESOURCES				465526											
BLACKWELL				WELL #:	1	RRCID ->	103336	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3314 - 3340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
								AMT	AMT			AMT			
								CODE	CODE			CODE			

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

BLACKWELL "B"				WELL #:	3	RRCID ->	109102	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3307 - 3318			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26		

TK OPERATING JAMESON				860912	WELL #:			1	RRCID ->	101674	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3262 - 3290
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23		

JAMESON				WELL #:	2	RRCID ->	107457	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3258 - 3280			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23		

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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

FINLEY (CONGL.)				30944 300	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN				
IRON BELL OPERATING, LLC				102201											
FANOUS				WELL #:	1	RRCID ->	261146	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3684 - 3690			
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-		17	2	N	-0-		-0-		
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-		29	2	N	-0-		-0-		
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-		-0-		
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-		-0-		
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	2	N	-0-		-0-		
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FINLEY (CONGL.)		//CONT.//		30944 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
IRON BELL OPERATING, LLC		//CONT.//		102201								
FINLEY 16		WELL #:		1016	RRCID ->	282040	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3712 - 3717	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2		2	2	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPARKS, A. C.		WELL #:		1	RRCID ->	073817	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	2689	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)				32214 530	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
TREN ENERGY LLC				101464								
JUSTICE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	162022	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4948 - 5050	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3	N	-0-		-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3	N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	3	N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3	N	-0-		-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-		55	3	N	-0-		-0-

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
TREN ENERGY LLC //CONT.// 101464												
COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049												
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	EOM BALANCE

09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-	-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-	-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-	-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-	-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-	-0-
*02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-	-0-

MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076												
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-	-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-	-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	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												
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-	18
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-	18
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-	18
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-	18
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-	18
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	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												
09		240 #	124	-0-	-116	-0-	124	3		N	-0-	8
10		248 #	87	-0-	-161	-0-	87	3		N	-0-	8
11		240 #	60	-0-	-180	-0-	60	3		N	-0-	8
12		217 #	22	-0-	-195	-0-	22	3		N	-0-	8
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-	8
02		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	8

RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250												
09		21 R	8	-0-	-13	-0-	8	3		Y	-0-	3
10		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-	3
11		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-	3
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-	3
01		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-	3
02		28 #	5	-0-	-23	-0-	5	3		Y	-0-	3

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102												
09		12 #	5	-0-	-7	-0-	5	3		N	-0-	-0-
10		11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3		N	-0-	-0-
11		11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3		N	-0-	-0-
12		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-	-0-
01		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-	-0-
02		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-			19
10	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-			19
11	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-			19
12	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			19
01	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			19
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			19

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
 CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

09	270 #	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-			-0-
10	279 #	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	240 #	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-			-0-
12	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-			-0-
01	279 #	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940

09	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-

CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992

09	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	2	1	9	N	1			45
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			45
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			45
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			45
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			45
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			45

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002

09	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-			-0-
10	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001

09	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-			-0-
10	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
RUTHERFORD, C. C.				738136											
RUTHERFORD, C.C.				WELL #:	1	RRCID ->	110267	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2950 - 2960		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SO OPERATING COMPANY				800281											
WUENSCH				WELL #:		1		RRCID ->		106718		COMPL. DATE		01/08/1977	
				TOTAL DEPTH		3063		PERF.		2980 - 2990					
09	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-	
10	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-	
11	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-	
12	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-	
01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-	
02	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-	

TUCKER				WELL #:		3		RRCID ->		119213		COMPL. DATE		02/05/1976	
				TOTAL DEPTH		3545		PERF.		3035 - 3052					
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				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					
09	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
10	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
11	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
12	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
01	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
02	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-	

STROEBEL, C.G. "A"				WELL #:		8		RRCID ->		282633		COMPL. DATE		12/23/1977	
				TOTAL DEPTH		3000		PERF.		2920 - 2963					
09	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
10	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
11	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
12	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
01	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
02	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-	

3 S PRODUCTION, INC.				953796											
FRALEY, JOE				WELL #:		2		RRCID ->		080547		COMPL. DATE		12/28/1978	
				TOTAL DEPTH		3052		PERF.		2955 - 2965					
09	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-	
10	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-	
11	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-	
12	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-	
01	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-	
02	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-	

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.// 32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.// 953796									
B.J. ALLEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082256		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 3076		PERF. 2946 - 2956	
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
09		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-	-0-
10		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-	-0-
11		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-	-0-
12		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-	-0-
01		310 #	222	-0-	-88	-0-	222 3		N	-0-	-0-
02		280 #	267	-0-	-13	-0-	267 3		N	-0-	-0-

ROBERT H FORD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 087592		COMPL. DATE 05/02/1980		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2934 - 2944	
09		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-	-0-
10		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-	-0-
11		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-	-0-
12		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	-0-
01		310 #	244	-0-	-66	-0-	244 3		N	-0-	-0-
02		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-	-0-

SMITH, CLIFFORD L.		WELL #: 2		RRCID -> 089132		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3046		PERF. 2938 - 2952	
09		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	-0-
10		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-	-0-
11		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-	-0-
12		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-	-0-
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-

EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #: 1		RRCID -> 115494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2932 - 2968	
09		60 #	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-	-0-
10		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-
11		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	-0-
12		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
01		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-
02		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-

FORD, ROBERT H.		WELL #: 4		RRCID -> 245719		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2940 - 2956	
09		180 #	175	-0-	-5	-0-	175 3		N	-0-	-0-
10		186 #	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-	-0-
11		180 #	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-	-0-
12		186 #	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-	-0-
01		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-	-0-
02		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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												
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	918 3	2 9	N	2			13
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	951 3	3 9	N	3			16
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	837 3	2 9	N	2			18
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	921 3	3 9	N	3			21
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	905 3	3 9	N	3			24
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	823 3	2 9	N	2			26
FOUR J (DUFFER UP) 32358 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
PETEX 659782												
TOMLIN '3396' WELL #: 3 RRCID -> 295932 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3306 - 3330												
09	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			-0-
10	806 #	747	-0-	-59	-0-	747 2		N	-0-			-0-
11	960 #	663	-0-	-297	-0-	663 2		N	-0-			-0-
12	992 #	600	-0-	-392	-0-	600 2		N	-0-			-0-
01	992 #	321	-0-	-671	-0-	321 2		N	-0-			-0-
02	616 N	364	-0-	-252	-0-	364 2		N	-0-			-0-
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												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FRANCIS K. (GARDNER) 32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN												
KOKO SKADI, LLC 100704												
XX RANCH WELL #: 1034 RRCID -> 191149 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748												
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X 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												
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X 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												
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

O		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

FRANK DOSS (DUFFER)		32575 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
AMEN OIL LLC		016944		WELL #: 1		RRCID -> 097433		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3998 - 4002
JONES, DELTON												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EX-CEL RESOURCES, LLC		256790		WELL #: 1		RRCID -> 104126		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 4002 - 4008
ELLIS-FARMER "D"												
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKELL (STRAWN)		32639 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 075001		COMPL. DATE 07/17/1977		TOTAL DEPTH 2060		PERF. N/A
BALLARD												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC OIL & GAS		140617		WELL #: 1		RRCID -> 072986		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 2211		PERF. N/A
RAGLIN												
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	N	1	81
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	196	3	2	9	N	2	83
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	2	85
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	3	2	9	N	2	87
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	N	2	89
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	191	3	3	9	N	3	92

DJ & T SERVICES, LLC		221680		WELL #: 1		RRCID -> 017685		COMPL. DATE 09/11/1919		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2118 - 2132
GOSWICK, J. H.												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKEL, S. (STRAWN)		32640 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BURTON SERVICES, INC.		112251		WELL #: 1		RRCID -> 080237		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2000 - 2008
JONES, WINSTON												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRASIER (DUFFER)		32766 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY		640154									
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 150899		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3891 - 3898	
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
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	351 2	N	-0-			-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 2	N	-0-			-0-
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	332 2	N	-0-			-0-
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2	N	-0-			-0-
01	372 N	286	-0-	-86	-0-	286 2	N	-0-			-0-
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	272 2	N	-0-			-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	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 125375		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3754 - 3764	
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-			14
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			14
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-			14
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-			14
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-			14
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			14

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRENCH (4150)
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.
HINKSON LAURA E.

32990 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
105675

WELL #: 4 RRCID -> 068649 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2024 - WELL PLUGGED 10/10/24

HINKSON, LAURA E.

WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2024 - WELL PLUGGED 11/19/24

G.L.P. (DUFFER)
ANDERSON PRODUCTION
KNIGHT

33457 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
022922

WELL #: 1 RRCID -> 121122 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030

09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					72
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					72
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					72
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					72
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					72
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					72

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.
DELAND, O. H.

33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
817555

WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068

09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	88	1	359	3	N	-0-					-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	12	1	370	3	N	-0-					-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
01	372 N	140	-0-	-232	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-

PEASE, H.

WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995

09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	138	1	559	3	N	-0-					-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	19	1	582	3	N	-0-					-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	3	N	-0-					-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	N	-0-					-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	N	-0-					-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	-0-					-0-

GARNER, N.W. (4400)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
O'QUIN

34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
033523

WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARNER, N.W. (4400)		//CONT.//		34011 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
RED DOVE OIL & GAS, LLC				101257							
DOW				WELL #: 2	RRCID -> 097371	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4390	- 4434		
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
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-
GATLIN (CADDO)				34232 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589							
TRUST "BS & F" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 159748	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4074	- 4078		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GAYLE				34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
KOKO SKADI, LLC				100704							
DIBRELL ESTATE				WELL #: 4A	RRCID -> 104453	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3052	- 3060		
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NEFF, A. R. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 144029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3170	- 3180	
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	291 7	82
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
NEFF, A. R. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 144030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3192	- 3202	
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NEFF, A. R. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 144031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3186	- 3200	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 GILMORE CREEK (BIG SALINE) 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 STUART, J.N. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195778 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394

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
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-

 STUART, J. N. "B" WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740

09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-

 SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298

09		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
01		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-

 SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

09		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
01		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-

 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122321 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288

09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

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

GILMORE CREEK (BIG SALLINE)		//CONT.//		34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
COURT, THOMAS		WELL #:		19X	RRCID ->	192350	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3297 - 3327		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	224469	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3172 - 3192		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)		WELL #:		35273 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
REO OPERATING LLC		WELL #:		701876									
VINCENT, FRED		WELL #:		1 C	RRCID ->	017727	COMPL. DATE	09/26/1962	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3102 - 3112		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
WHITTINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	129996	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3031 - 3034		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
GLEN COVE (JENNINGS)		WELL #:		35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC		WELL #:		190457									
EVANS, LOYD		WELL #:		1	RRCID ->	143287	COMPL. DATE	07/23/1961	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 2953 - 2959		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
REO OPERATING LLC		WELL #:		701876									
VINCENT, FRED		WELL #:		1 T	RRCID ->	017722	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3231 - 3256		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GLEN COVE (JENNINGS)		//CONT.//		35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	191839	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	3557 - 3567
M	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)				35274 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
REO OPERATING LLC				701876									
WHITTINGTON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	097003	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3132 - 3140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				190457									
HINDS, CARROLL				WELL #:	2	RRCID ->	218951	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2937 - 2944
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN				
J.W.S.				427277							
MAY, H. M.		WELL #:		RRCID -> 084601	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH 3322	PERF. 2864	- 2910			
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
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019											
K & W VANPELT COMPANY				448748							
BERTRAND, O. C.				WELL #: 1		RRCID -> 094998	COMPL. DATE 05/03/1981	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3165	- 3169	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC											
ALLEN				584556							
				WELL #: 2		RRCID -> 106792	COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH 3015	PERF. 2841	- 2845	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2023 - WELL PLUGGED 08/10/23											
REO OPERATING LLC				701876							
MAY, D. L.				WELL #: 1		RRCID -> 087229	COMPL. DATE 11/29/1979	TOTAL DEPTH 3432	PERF. 2877	- 2986	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STEVENS				WELL #: 3		RRCID -> 128744	COMPL. DATE 04/11/2016	TOTAL DEPTH 3403	PERF. 2880	- 2888	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STEVENS				WELL #: 2		RRCID -> 177433	COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH 3304	PERF. 2876	- 2988	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351										
BUSSEY				WELL #:	1	RRCID ->	187448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 3642 - 4202		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						CNTY: PARKER				
LEWELLING "A"				WELL #:	1	RRCID ->	099039	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3952 - 4009		
09		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
10		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2		N	-0-			-0-
11		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
12		930 N	773	-0-	-157 B	-0-	773	2		N	-0-			-0-
01		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
02		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2		N	-0-			-0-
FLOYD, J. W.				354655						CNTY: PARKER				
LEWELLING "A"				WELL #:	2	RRCID ->	109740	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4506 - 4548		
09		1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
10		1240 N	1182	-0-	-58 B	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
11		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
12		1333 N	1237	-0-	-96 B	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
01		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
02		1176 N	1170	-0-	-6 B	-0-	1170	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		
09		10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
TOLAND				35425 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
TOLAND				WELL #:	2	RRCID ->	134890	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3909 - 3915		
09		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-			87
10		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			87
11		12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			87
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			87
*01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			87
*02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			87
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		
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			18
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			18
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			18
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			18
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			18
02		112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2		N	-0-			18

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

GORMAN (RANGER)		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BALL PRODUCING CO.		048164		WELL #: 1		RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383		PERF. 2905 - 2909
OSBORNE "B"												
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
10	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-			-0-
12	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2	N	-0-			-0-
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSON, ROY E.		502753		WELL #: 1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152		PERF. 2941 - 2945
BATEMAN												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC		697026		WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147		PERF. 3051 - 3055
JORDAN												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC		221580		WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2820 - 2830
GILDER UNIT 1												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2576 - 2624
BURNS, J.C.												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
02	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		WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 3043 - 3050
SHOOK												
09	0 K		-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 K		-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 K		-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 K		-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 K		-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
KOKOMO ENERGY, INC.				474070												
REYNOLDS		WELL #:		2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95

SWAN		WELL #:		1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104

BROWN		WELL #:		1		RRCID -> 199577		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31

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						
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	565	2	51	9	N	46				201
10		682 N	640	-0-	-42	-0-	592	2	48	9	N	44	177	1		68
11		630 N	598	-0-	-32	-0-	548	2	50	9	N	45				113
12		651 N	602	-0-	-49	-0-	549	2	53	9	N	48				161
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	548	2	52	9	N	47	181	1		27
02		560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT				27

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						
09		300 N	6	-0-	-294	-0-	6	2			N	-0-				-0-
10		279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-				-0-
11		150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-				-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	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						
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				65
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				65
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		36258 250		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK					
GLOBAL DRILLING, LLC		310382											
BARNETT, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 074212		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 4808		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	AMT CODE	BALANCE	

09		3 N	3	-0-	-0-		1 2		2			55	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				2			57	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				2			59	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				2			61	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				1			62	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-			62	

GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		328354											
HALSELL ALLAR SURFACE		WELL #: 1		RRCID -> 194406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 3520 - 3530			
09		120 N	81	-0-	-39		81 2		-0-			-0-	
10		124 N	70	-0-	-54		70 2		-0-			-0-	
11		60 N	59	-0-	-1		59 2		-0-			-0-	
12		93 N	61	-0-	-32		61 2		-0-			-0-	
01		74 N	74	-0-	-0-		74 2		-0-			-0-	
02		59 N	59	-0-	-0-		59 2		-0-			-0-	

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741											
MCCALL H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 069719		COMPL. DATE 11/23/1976		TOTAL DEPTH 4850		PERF. N/A			
09		14B2 EXT	583	-0-	583		603 2		-0-			35	
10		14B2 EXT	583	-0-	583		1186 2		-0-			35	
11		14B2 EXT	443	-0-	443		1629 2		-0-			35	
12		14B2 EXT	309	-0-	309		1938 2		-0-			35	
01		2498 X	560	-0-	-1938		560 2		-0-			35	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT			35	

MARTIN PETROLEUM CORP.		530880											
KING, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 071058		COMPL. DATE 04/20/1977		TOTAL DEPTH 4650		PERF. N/A			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT			-0-	

PROCO OPERATING CO., INC.		679595											
COOK, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 020983		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 4721		PERF. 4466 - 4470			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT			-0-	

CLAYTON, C. P.		679595											
		WELL #: 5		RRCID -> 031703		COMPL. DATE 01/25/1963		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 4357 - 4375			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT			-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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED			SALVAGE		CNTY: JACK		
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
KEECHI CREEK FARM		WELL #:		1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STONEBRIAR OIL LLC				823774								
PUREFOY-MASK		WELL #:		1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4508 - 0	
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-	-0-	
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-	-0-	
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-	-0-	
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-	-0-	
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-	-0-	
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-				N	NO RPT	-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
CLAYTON, C. P. ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4461 - 4624	
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	3		N	-0-	135	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	135	
12	403 N	97	-0-	-306	-0-	97	3		N	-0-	135	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-	135	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	135	

GRAFORD (CADDO CONGL.)				36258 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
CLAYTON, C. P.		WELL #:		2	RRCID ->	174673	COMPL. DATE	01/03/2017	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 1210 - 1470	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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	
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	50	1	103	2	N	-0-	
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	51	1	133	2	N	-0-	
11	219 R	219	-0-	-0-	-0-	63	1	156	2	N	-0-	
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	70	1	185	2	N	-0-	
01	186 #	184	-0-	-2	-0-	66	1	118	2	N	-0-	
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	59	1	138	2	N	-0-	

KEATLEY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	202089	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 4073 - 4220
09	803 R	803	-0-	-0-	-0-	261	1	542	2	N	-0-	
10	682 #	610	-0-	-72	-0-	168	1	442	2	N	-0-	
11	660 #	614	-0-	-46	-0-	176	1	438	2	N	-0-	
12	682 #	583	-0-	-99	-0-	161	1	422	2	N	-0-	
01	809 R	809	-0-	-0-	-0-	290	1	519	2	N	-0-	
02	616 #	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT	

GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
 EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 #		3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-			43
10	31 #		3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-			43
11	6 #		1	-0-	-5	-0-	1 2	N	-0-			43
12	5 #		3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-			43
01	3 #		2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			43
02	3 #	NO RPT		-0-	-3	-0-		N	NO RPT			43

BIG STAR EXPLORATION 070442
 ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

09	330 #		173	-0-	-157	-0-	173 3	N	-0-			-0-
10	217 #		181	-0-	-36	-0-	181 3	N	-0-			-0-
11	159 R		159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			-0-
12	155 #		128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-			-0-
01	213 R		213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			-0-
02	168 #	NO RPT		-0-	-168	-0-		N	NO RPT			-0-

L-RENO OIL AND GAS LLC 102533
 HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360

09	1530 #		1358	-0-	-172	-0-	1338 2	20 9	N	18	5 8	47
10	1488 #		970	-0-	-518	-0-	970 2		N	-0-		47
11	1665 R		1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-		47
12	1395 #		638	-0-	-757	-0-	631 2	7 9	N	6		53
01	1395 #		1018	-0-	-377	-0-	1003 2	15 9	N	14		67
02	1428 #		1021	-0-	-407	-0-	1008 2	13 9	N	12		79

GRAFORD, EAST (BIG SALINE) 36259 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8771 RRCID -> 109697 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

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

GRAFORD, E. (STRAWN) 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 L-RENO OIL AND GAS LLC 102533
 HART, D. WELL #: 3 RRCID -> 102063 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086

09	162 N		162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
10	124 N		28	-0-	-96	-0-	28 2		N	-0-		-0-
11	383 N		383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
12	575 N		575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
01	600 N		600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
*02	640 N		640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 282418 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2984 - 3184

09	3000 N		578	-0-	-2422	2652	578 2		N	-0-		113
10	3100 N		612	-0-	-2488	164	612 2		N	-0-		113
11	709 N		545	-0-	-164	-0-	545 2		N	-0-		113
12	620 N		570	-0-	-50	-0-	570 2		N	-0-		113
*01	620 N		556	-0-	-64	-0-	556 2		N	-0-		113
02	599 N		599	-0-	-0-	-0-	575 2	24 9	N	22		117

GRAFORD, E. (STRAWN)		//CONT.//		36259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
REO OPERATING LLC				701876						
CRAVENS		WELL #:		1	RRCID -> 279781	COMPL. DATE 02/19/2016	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2872	- 2958	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880)				36259 510	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222						
HART RANCH		WELL #:		8772	RRCID -> 097367	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 2880	- 3060	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

RHYNE, J.V.				706379			CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE		WELL #:		2B	RRCID -> 258347	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 4739	PERF. 2882	- 2940	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GRAFORD, N. (STRAWN)				36260 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610						
GAULDIN NE		WELL #:		1	RRCID -> 283916	COMPL. DATE 01/26/2018	TOTAL DEPTH 5167	PERF. 3206	- 3266	
09	870 N	834	-0-	-36	-0-	834 3	N	-0-		-0-
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	853 3	N	-0-		-0-
11	840 N	817	-0-	-23	-0-	817 3	N	-0-		-0-
12	868 N	838	-0-	-30	-0-	838 3	N	-0-		-0-
01	868 N	826	-0-	-42	-0-	826 3	N	-0-		-0-
02	756 N	746	-0-	-10	-0-	740 3	6 9 N	5		5

PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO			
MCAVOY, MARTHA		WELL #:		2	RRCID -> 172055	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 4630	PERF. 4550	- 4459	
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2024										

GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
RHYNE, J.V.				706379									
HALSELL "C"				WELL #:	1	RRCID ->	147567	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	3336 - 3346
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: PALO PINTO				
HALSELL, J. R. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	140100	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3263 - 3311
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-

HALSELL, J. R. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	169831	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	3232 - 3283
09	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3	N	-0-			-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3	N	-0-			-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3	N	-0-			-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	3	N	-0-			-0-

GRAFORD, NW. (STRAWN)				36261 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
HALSELL, MARY J.				WELL #:	1 U	RRCID ->	049500	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	N/A
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)				36262 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
KEATING ENERGY, INC.				453142									
JOHNSON JOE D.				WELL #:	2	RRCID ->	063700	COMPL. DATE	09/29/1975	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	N/A
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-			-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	160	2	Y	-0-			-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)				36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.				026646									
DWORSKY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	4320 - 4336
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #:		1		RRCID -> 056673		COMPL. DATE 07/14/1973		TOTAL DEPTH 4502		PERF. N/A			
SIKES, H. L.																	
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	651 N	370	-0-	-281	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

SIKES, H. L. ET AL A				WELL #:		3A		RRCID -> 059668		COMPL. DATE 08/03/1974		TOTAL DEPTH 4457		PERF. 4080 - 4098			
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					120
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					120
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					120
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					120
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					120
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					120

HALSELL, J. R.				WELL #:		5		RRCID -> 060028		COMPL. DATE 11/02/1974		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4116 - 4129			
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/26/2024													

HALSELL, J. R.				WELL #:		3		RRCID -> 095581		COMPL. DATE 05/08/1974		TOTAL DEPTH 4481		PERF. 4203 - 4211			
09	150 N	12	-0-	-138	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	140 N	96	-0-	-44	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

HALSELL, J. R.				WELL #:		6		RRCID -> 262784		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 5093		PERF. 4162 - 4170			
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2	7	9	N	6					70
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	-0-	788	2	8	9	N	7					77
11	780 N	755	-0-	-25	-0-	-0-	708	2	47	9	N	43					120
12	1488 N	920	-0-	-568	-0-	-0-	814	2	106	9	N	96	193	1			23
01	806 N	737	-0-	-69	-0-	-0-	726	2	11	9	N	10					33
02	700 N	659	-0-	-41	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10					43

JOE D. JOHNSON				WELL #:		1 L		RRCID -> 281765		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH 4471		PERF. 4453 - 4455			
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)				36265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
PITCOCK, INC.		665870		WELL #:		2		RRCID -> 057443		COMPL. DATE 09/05/1973		TOTAL DEPTH 4485		PERF. N/A			
JOHNSON, JOE D.																	
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	-0-	253	2			N	-0-					31
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	-0-	256	2			N	-0-					31
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	-0-	231	2			N	-0-					31
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-	246	2			N	-0-					31
01	248 N	22	-0-	-226	-0-	-0-	22	2			N	-0-					31
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-					N	-0-					31

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

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID -> 041480		COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328		
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3		N	-0-		-0-
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-		-0-
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-		-0-
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-		-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3		N	-0-		-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-		-0-

GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID -> 043346		COMPL. DATE 11/02/1967		TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A		
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	143 3		N	-0-		138
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		138
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3		N	-0-		138
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-		138
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		138
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	133 3	4 9	N	4		142

HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID -> 049499		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A		
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-		-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-		-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-		-0-
12	775 N	718	-0-	-57	-0-	718 3		N	-0-		-0-
01	775 N	451	-0-	-324	-0-	451 3		N	-0-		-0-
02	700 N	607	-0-	-93	-0-	607 3		N	-0-		-0-

GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID -> 063317		COMPL. DATE 06/23/1975		TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232		
09	540 N	234	-0-	-306	-0-	234 3		N	-0-		-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	418 3		N	-0-		-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		-0-
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3		N	-0-		-0-
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	351 3		N	-0-		-0-

GRAHM (BIG SALINE)				36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BLUESTEM RESOURCES LLC				102613							
GRAHAM		WELL #:		3	RRCID -> 116656		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3209 - 3215		
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159689		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A		
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-		-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-		-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.// 102613										
STUART, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3257 - 3265		
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
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	651 N	207	-0-	-444	-0-	207	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	280 N	184	-0-	-96	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-	

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3156 - 3166		
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-	

MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3359 - 3373		
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-	

MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 2974 - 2976		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3181 - 3191		
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-	

SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3339 - 3350		
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-	-0-	

SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3378 - 3388		
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-	

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613										
GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID ->	251675	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3170 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	60 N	14	-0-	-46	-0-		14	2		N	-0-			-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-		14	2		N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-			-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-			-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	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
09	480 N	464	-0-	-16	-0-		464	2		N	-0-			-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-		482	2		N	-0-			-0-
11	480 N	477	-0-	-3	-0-		477	2		N	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491	2		N	-0-			-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-		478	2		N	-0-			-0-
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2		N	-0-			-0-

OVERTON, J.D. HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	202790	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	6033	PERF.	4889 - 4960	
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
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754	2		N	-0-			-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-		773	2		N	-0-			-0-
11	750 N	744	-0-	-6	-0-		744	2		N	-0-			-0-
12	775 N	769	-0-	-6	-0-		769	2		N	-0-			-0-
01	775 N	762	-0-	-13	-0-		762	2		N	-0-			-0-
02	700 N	690	-0-	-10	-0-		690	2		N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903		CAPACITY		CNTY: HOOD						
LANGDON				WELL #:	2	RRCID ->	211352	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	3777 - 5484	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	212409	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	5793 - 5813	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUCY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	228695	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4026 - 5745	
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOOD				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
MARSHALL, SAM A		WELL #:		2	RRCID ->	228926	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	4911 - 5368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF.	4120 - 2739	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	4148 - 5300	
09	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	328	1	1530	3	N	-0-		-0-
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	337	1	1596	3	N	-0-		-0-
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	387	1	1508	3	N	-0-		-0-
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	364	1	1589	3	N	-0-		-0-
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	392	1	1641	3	N	-0-		-0-
02	1764 N	1705	-0-	-59	-0-	318	1	1387	3	N	-0-		-0-

SMELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	3811 - 5600	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	3021 - 5750	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		354655	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	3610 - 4726	
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			16
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			16
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2		N	-0-			16
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			16
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2		N	-0-			16
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			16

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655								
TANTON		WELL #:		2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 3432 - 4610	
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
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		8
10		434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2		N	-0-		8
11		420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2		N	-0-		8
12		434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2		N	-0-		8
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		8
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		8

SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID ->	093803	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4442 - 4462	
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		24
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		24
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		24
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		24
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		24
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151431	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 3360 - 3370	
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-		-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-		-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-		-0-
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-		-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75 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	
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		-0-
02		280 N	194	-0-	-86	-0-	194 2		N	-0-		-0-

CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5302 - 5332	
09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		-0-
10		899 N	894	-0-	-5	-0-	894 2		N	-0-		-0-
11		870 N	853	-0-	-17	-0-	853 2		N	-0-		-0-
12		899 N	875	-0-	-24	-0-	875 2		N	-0-		-0-
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		-0-
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-			N	-0-		-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462										
DOSS		WELL #:		1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 5489 - 5513	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655					CNTY: STEPHENS			
GUNN, ALLIE B.				WELL #:	1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5252 - 5258
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-	-0-
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-	-0-
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-	-0-
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-	-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
JBL OIL & GAS OPERATING, LLC				427412					CNTY: STEPHENS			
BURKHALTER A				WELL #:	1H	RRCID ->	289602	COMPL. DATE	06/10/2020	TOTAL DEPTH	4605	PERF. 4893 - 10794
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-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				N	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				N	NO RPT	-0-
02	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
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

GRANT SAND (3300)		//CONT.//		36381 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
BOOTH, L. P.				WELL #:	3H	RRCID ->	267931	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4850 - 8624
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7088 X	7088	-0-	-0-	B	-0-	7088	2	Y	-0-			176
10	6433 X	6433	-0-	-0-	B	-0-	6433	2	Y	-0-			176
11	5820 X	5125	-0-	-695	B	-0-	5124	2	Y	1	9		177
12	7254 X	5862	-0-	-1392	B	-0-	5862	2	Y	-0-			177
01	7254 X	5821	-0-	-1433	B	-0-	5821	2	Y	-0-			177
02	6552 X	5261	-0-	-1291	B	-0-	5261	2	Y	-0-			177

GRANT (STRAWN, LOWER)				36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.				090870									
BYERS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	193310	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4141 - 4159
09	1020 N	88	-0-	-932		-0-	88	3	N	-0-			63
10	1054 N	198	-0-	-856		-0-	198	3	N	-0-			63
11	450 N	276	-0-	-174		-0-	276	3	N	-0-			63
12	3100 N	6658	-0-	3558		3558	6658	3	N	-0-			63
01	3100 N	6300	-0-	3200		6758	6300	3	N	-0-			63
02	2800 N	4138	-0-	1338		8096	4138	3	N	-0-			63

CLARK UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	284412	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4472 - 4580
09	420 N	379	-0-	-41		-0-	379	3	N	-0-			-0-
10	403 N	373	-0-	-30		-0-	373	3	N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-		-0-	362	3	N	-0-			-0-
12	403 N	374	-0-	-29		-0-	374	3	N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-		-0-	380	3	N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-		-0-	337	3	N	-0-			-0-

SOMERSET OPERATING, LLC				101481		RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4411 - 4440
WINSTON & REBA JONES				WELL #:	1								
09	568 N	568	-0-	-0-		-0-	568	2	N	-0-			-0-
10	588 N	588	-0-	-0-		-0-	588	2	N	-0-			-0-
11	588 N	588	-0-	-0-		-0-	588	2	N	-0-			-0-
12	586 N	586	-0-	-0-		-0-	586	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185		RRCID ->	082148	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4372 - 7398
CARR, J. R. UNIT				WELL #:	2 C								
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222		RRCID ->	085579	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	4550 - 4660
COLLINS "A"				WELL #:	1								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

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

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)		36572 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 9604A		RRCID -> 170603		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 481 PERF. 464 - 481	
BENNETT											
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 3		N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 3		N	-0-		-0-

BENNETT		36604B		RRCID -> 172567		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486			
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3		N	-0-		-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-

GREEN (CONGL.)		36629 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #: 1		RRCID -> 130430		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4130 - 4148	
SAYRE, ED											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135

GREEN, E. (DOSS)		36630 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 152308		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 2902 - 2920	
BOWMAN, DANIEL											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-		-0-
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-		-0-

GREEN, S. (MISS.)		36637 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545		WELL #: 1		RRCID -> 180095		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4534 - 4540	
SOUTH GREEN "53A"											
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3		N	-0-		42
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		42
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		42
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		42
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

GREEN BRANCH (3300)		36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
AETERNUM ENERGY, LLC		008596		WELL #: 1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462	
ODOM UNIT											
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-		-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106 2		N	-0-		-0-

GREEN BRANCH (3300) //CONT.// 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 116896 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	2		N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3		Y	-0-			120
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		Y	-0-			120
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3		Y	-0-			120
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3		Y	-0-			120
01	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-			120
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	73	3		Y	-0-			120

DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799

09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-			-0-
10	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	84 #	63	-0-	-21	-0-	63	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 123880 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

OIL AND GAS DIVISION

GROGAN (1300)		37121 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
SMITH, JERRY ZEE (ZEB) THOMPSON		792930		WELL #: 1		RRCID -> 119639		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1559 - 1575	
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		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)		37157 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN					
FURRY PRODUCING COMPANY KING, R. A.		291650		WELL #: 1		RRCID -> 099913		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 2731		PERF. 2635 - 2645	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

GROUP (MASSIVE)		37163 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN					
BUSTAMANTE OIL COMPANY COCHRAN ESTATE		112685		WELL #: 2A		RRCID -> 190199		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 4151 - 4157	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

GROUP, W. (STRAWN LIME)		37170 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN					
KATSCO ENERGY, INC. SEARS, LANCE		451645		WELL #: 2		RRCID -> 185495		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6865 - 6873	
09	240 N	149	-0-	-91	-0-	149 3	N	-0-			117		
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			117		
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-			117		
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			117		
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			117		
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186 3	N	-0-			117		

GROVER HART (MISS. REEF)		37184 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
US. FUELS, INC. STROEBEL		879264		WELL #: 1C		RRCID -> 176072		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 3675 - 3679	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174		

HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN		37547 175 685874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN								
WELL #:		RRCID -> 109049		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 2042		PERF. 1958 - 1981								
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2022																

H.M.N. (CADDO) PETEX BLACK, HAROLD		37742 500 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3560		PERF. N/A								
09	2580	1702	-0-	-878	-0-	1702	2			N	-0-					14
10	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					14
11	2580	28	-0-	-2552	-0-	28	2			N	-0-					14
12	2666	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					14
01	2666	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					14
02	1596 #	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					14

H.P.C. (CONGLOMERATE) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HANVEY-FEE		37756 200 559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3640 - 3643								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT-HARRELL		573657 1		RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3886 - 3908						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. AGNELL, W.A. "A"		850964 1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3790 - 3810						
09	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	746	-0-	-370	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	1204 N	971	-0-	-233	-0-	971	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		420 N	143	-0-	-277	-0-	143	3	N	-0-		28
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		28
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		28
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		28
*01		372 N	245	-0-	-127	-0-	245	3	N	-0-		28
02		308 N	269	-0-	-39	-0-	269	3	N	-0-		28

ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	703	3	1 9 N	1		33
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	752	3	7 9 N	6		39
11		750 N	719	-0-	-31	-0-	712	3	7 9 N	6		45
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	717	3	9 9 N	8		53
*01		744 N	644	-0-	-100	-0-	631	3	13 9 N	12		65
02		672 N	639	-0-	-33	-0-	639	3	N	-0-		65

MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		195
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	304	3	15 9 N	14		209
11		300 N	240	-0-	-60	-0-	232	3	8 9 N	7		216
12		310 N	299	-0-	-11	-0-	284	3	15 9 N	14	187 1	43
01		310 N	115	-0-	-195	-0-	105	3	10 9 N	9		52
02		224 N	206	-0-	-18	-0-	197	3	9 9 N	8		60

HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
TREN ENERGY LLC		101464										
MOORE H.P.		WELL #:		1	RRCID ->	068863	COMPL. DATE	08/12/1981	TOTAL DEPTH	4423	PERF.	4402 - 4412
09		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-		-0-
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		-0-
11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-		-0-
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-		-0-
01		341 N	181	-0-	-160	-0-	181	3	N	-0-		-0-
02		308 N	142	-0-	-166	-0-	142	3	N	-0-		-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	N/A
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 U	RRCID ->	077217	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4469 - 4487
09		300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3	N	-0-		-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-		-0-
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. & R. (BEND CONGL) PALO CROSS, LLC ANTHONY		37762 500 637384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WELL #:		1		RRCID -> 099746		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4580 - 4675						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAGAMAN (RANGER SAND) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)		37978 590 239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3474 - 3480						
09	210 N	16	-0-	-194	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	234	-0-	234	234	234	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	179	-0-	179	413	179	3			Y	-0-					-0-
12	831 N	418	-0-	-413	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A				
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	26	-0-	26	59	26	3			Y	-0-					-0-
12	119 N	60	-0-	-59	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
HAGAMAN (3500) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)		37978 750 239726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		2		RRCID -> 105988		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3498 - 3542						
09	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	221	-0-	221	221	221	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	169	-0-	169	390	169	3			Y	-0-					-0-
12	785 N	395	-0-	-390	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
REYNOLDS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3482 - 3488				
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					17
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					17
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					17
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3653 - 3659				
09	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

HAGAMAN (3500)		//CONT.// 37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726														
TAYLOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692								
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAGLER (CONGL.)		38018 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911														
HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390								
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					157
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					157
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					157
*12	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-	157	7			-0-
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
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								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HANVEY (CONGL.)		38822 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
NT MINERALS, LLC		615872														
KUPP		WELL #: 1		RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 3800								
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
HANVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		042398														
MURDOCK NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THOMAS, CAGLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
DOWELL OIL & GAS				227557						
SMITH, WESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 099933	COMPL. DATE 05/15/1982	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 3564 - 3570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-	25
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	25
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	25
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	25
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	25
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	25

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586						
BOGGS, J. B.		WELL #:		3	RRCID -> 132160	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH	4073	PERF. 3493 - 3517	
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	12
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	12
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	12
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	12
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	12
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	12

WRIGHT & HARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 162795	COMPL. DATE 10/15/1984	TOTAL DEPTH	4113	PERF. 3501 - 3518	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOGGS, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 162797	COMPL. DATE 03/30/1982	TOTAL DEPTH	4112	PERF. N/A	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	65
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	65
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-	65
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	65
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	65
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	65

THOMAS ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 185455	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PITTS-MURDOCK		WELL #:		1	RRCID -> 185456	COMPL. DATE 01/17/1983	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3492 - 3514	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	21
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	21
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	21
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	21
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	21
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	21

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

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822	450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		//CONT.//		355586											
WOOTTEN-BOGGS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212617	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	3466	-	3474	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355											
FEE		WELL #:		16	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3382	-	3396	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK)				38822	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
ESG RESOURCES LLC				101582											
PROSPER BEND GAS		WELL #:		3	RRCID ->	086488	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	899	PERF.	600	-	630	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HARDY (MARBLE FALLS)				39035	500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851											
RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	102347	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	2822	-	2841	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2		N	-0-				-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	32	9	N	29			29

RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID ->	288660	COMPL. DATE	10/17/1982	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2806	-	2818	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2		N	-0-				-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	98	9	N	89	89	1	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	32	9	N	29			29

HARKEN (CONGLOMERATE)				39081	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
PARKS S.J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060641	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	3612	-	0	
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-				-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-				-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-				-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-				-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-				-0-
*02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-				-0-

HARKEN (CONGLOMERATE)		//CONT.//		39081 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	061025	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	5089	PERF.	3907 -	3913
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RHYNE, J.V.				706379				CNTY: PALO PINTO					
GATLIN		WELL #:		2	RRCID ->	067993	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3810 -	0
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22	

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PALO PINTO					
ROCKING "R" RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	260657	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3491 -	3499
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HARRIET, L. (MISS.)				39220 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225									
CARAWAY, F.E.		WELL #:		1	RRCID ->	130833	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3390 -	3395
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-		124	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-		124	
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-		124	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-		124	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-		124	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-		124	

CARWAY, F. E.				39220 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
		WELL #:		2	RRCID ->	130834	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3329 -	3340
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-		-0-	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-		-0-	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-		-0-	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-		-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-		-0-	

HARRIS (MARBLE FALLS)		39241 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.		641520									
HARRIS, ROY L.		WELL #: 2		RRCID -> 123808		COMPL. DATE 03/01/1987		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3775 - 3777			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2 9	N	2	193
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	485	2	2 9	N	2	195
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	456	2	7 9	N	6	56
12	527 N	430	-0-	-97	-0-	417	2	13 9	N	12	68
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	621	2	17 9	N	15	83
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	530	2	20 9	N	18	101

HARRIS, ROY L.		WELL #: 5		RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751			
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1371	2	39 9	N	35	47
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1559	2	24 9	N	22	69
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3 9	N	3	33
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1784	2	75 9	N	68	101
01	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1522	2	39 9	N	35	136
02	1512 N	1127	-0-	-385	-0-	1083	2	44 9	N	40	-0-

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			
09	210 N	142	-0-	-68 B	-0-	142	2		N	-0-	-0-
10	465 N	140	-0-	-325 B	-0-	140	2		N	-0-	-0-
11	270 N	120	-0-	-150 B	-0-	120	2		N	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-				N	NO RPT	-0-

HART RANCH 874		WELL #: 2		RRCID -> 282943		COMPL. DATE 08/25/2017		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4130 - 4140			
09	0 N	50	-0-	50 B	-3460	50	2		N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-3460				N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-3460				N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-3460				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3460				N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3460				N	NO RPT	-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 216232		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134			
LYON -B-		WELL #: 2									
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

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			
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	44	44 1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222																
HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010										TOTAL DEPTH	4728	PERF. 4564 - 4606				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589										CNTY: PALO PINTO						
HART RANCH 23 WELL #: 4 RRCID -> 164302 COMPL. DATE 06/08/1997										TOTAL DEPTH	4196	PERF. 4108 - 4118				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997										TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3804 - 3814				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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				
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-
11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984										TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1409 - 1468				
09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
HART RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	117097	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	1464	PERF.	946 - 1110
M	O	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	BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HART RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	256671	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	3257	PERF.	2619 - 2627
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	278064	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1400 - 1522
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47

BOWDEN-BANE		WELL #:		4	RRCID ->	282944	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1432 - 1494
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

HART RANCH (STRAWN 2850)		39408 630		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
KEATING ENERGY, INC.		453142										
CHANEY, CHARLIE		WELL #:		1	RRCID ->	197011	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2554 - 2584
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-		-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
 GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2		N	-0-			-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

09	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	142	2		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2		N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	345	2		N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART RANCH 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108

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

OIL AND GAS DIVISION

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222															
COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936									
M	O	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388															
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500									
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-	

MCMURREY D		WELL #: 63D		RRCID -> 283221		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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									
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-	
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-	
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-	
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-	

STONEBRIAR OIL LLC		823774															
DEATON, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 185416		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DEATON, LAVERNE		WELL #: 3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STONEBRIAR OIL LLC		//CONT.//		823774											
DEATON, LAVERNE		WELL #:		4	RRCID ->	193855	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2464 - 2566				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SINGLETON		WELL #:		5	RRCID ->	205060	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2498 - 2504				
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-
01	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	127399	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1314 - 1327	CNTY: HASKELL			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYMORE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. HAYMORE FRANCES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056652	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3470 - 0	CNTY: STEPHENS			
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	195	2			N	-0-				-0-

HAYNES (CROSS CUT SAND) CREEK ENERGY, INC. HAYNES		WELL #:		A 4	RRCID ->	104117	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	2173	PERF. 1094 - 1098	CNTY: COLEMAN			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) MISSION ENERGY INC. COAN		WELL #:		4	RRCID ->	138047	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2880 - 2910	CNTY: BROWN			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

HEROD (LAKE)		40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733													
PREYSCHLAG		WELL #: 2		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3040 - 3050					
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WAYWICK		WELL #: 2		RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3058 - 3070					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
HOPE		WELL #: 1		RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432		PERF. N/A					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92
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					
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-				-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-				-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HIGH HOPES (MORRIS)		41131 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR							
BRIDWELL OIL CO.		092480													
BREWER, FLOYD		WELL #: 4		RRCID -> 096372		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3453 - 3457					
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2		Y	-0-				-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		Y	-0-				-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2		Y	-0-				-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-				-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-				-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-				-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445										
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	017754	COMPL. DATE	11/20/1929	TOTAL DEPTH	3589	PERF.	3532 - 3546	
M	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
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	381	727	1	361
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	296	180	1	477
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	189	181	1	485
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	586	541	1	530
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1100	908	1	722
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	467	889	1	300

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	017755	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	3592	PERF.	3560 - 3600
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-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
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-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
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-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
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-
11	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3598 - 3640
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-
11	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ NO RPT	-0-	-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
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-
11	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 #:		7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3586 - 3634
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		2	RRCID ->	195168	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3635 - 3656
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MITCHAM, G.P. #3		WELL #:		3	RRCID ->	198496	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3616 - 3650
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS, T.C.		WELL #:		4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3615 - 3668
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3608 - 3620
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3589 - 3619
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		5	RRCID ->	212085	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3612 - 3661
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3530 - 3576	
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
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3602 - 3634	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, T.C.		WELL #:		6	RRCID ->	213087	COMPL. DATE	04/27/2024	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3602 - 3640	
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3620 - 3636	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3598 - 3628	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		20	RRCID ->	215668	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3587 - 3606	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3634	
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	5414			N	-0-		-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	5414			N	-0-		-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	5414			N	-0-		-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	5414			N	-0-		-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	5414			N	-0-		-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	5414			N	-0-		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/26/2024	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3612 - 3622				
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
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530				
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3662 - 3670				
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3608 - 3618				
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3353 - 3371				
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID ->	228514	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3632 - 3680				
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3611 - 3618				
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3645 - 3668
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551 - 3568
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

HITTSO (CONGL)				41722 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
EL RENO ENERGY, LLC				250571							
HITTSO EARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	064411	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 4047 - 4060
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

HOUSTON RANCH (STRAWN) EOG RESOURCES, INC. HOUSTON RANCH 8D			42915 600 253162		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD							
WELL #:			8D	RRCID -> 086416	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 5254	PERF. 220	-		271				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWARD (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY			42938 500 685874		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
WELL #:			1	RRCID -> 097452	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 1615	PERF. 1482	-		1488				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWARD J. BASS (MISS.) COOPER OIL & GAS, LLC FLAT ROCK			42973 250 175118		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:			1	RRCID -> 294751	COMPL. DATE 04/25/2023	TOTAL DEPTH 5012	PERF. 4846	-		4856				
09	6000 X	2425	-0-	-3575	-0-	2425	2			N	-0-			49
10	4929 X	3036	-0-	-1893	-0-	3036	2			N	-0-			49
11	3090 X	2696	-0-	-394	-0-	2696	2			N	-0-			49
12	3100 X	2463	-0-	-637	-0-	2463	2			N	-0-			49
01	3100 X	2170	-0-	-930	-0-	2170	2			N	-0-			49
02	2744 X	1728	-0-	-1016	-0-	1728	2			N	-0-			49

P.I.D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"			631265				CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:			1	RRCID -> 183006	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 4634	-		4758				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, MERRICK "23"			631265				CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:			1	RRCID -> 183008	COMPL. DATE 08/28/1996	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4861	-		4890				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWELL (CONGL 3900) GANNETT OPERATING LLC HOWELL			43032 500 293813		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
WELL #:			1 T	RRCID -> 080819	COMPL. DATE 07/21/1978	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3920	-		3929				
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			-0-

HOWELL (CONGL 3900)		//CONT.//		43032 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813								
HOWELL		WELL #:		5	RRCID ->	283057	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3906 - 3928
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
09		3480 X	3439	-0-	-41	-0-	3439 2		N	-0-		63
10		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3685 2	183 9	N	166	60 1	169
11		3480 X	3425	-0-	-55	-0-	3419 2	6 9	N	5		174
12		3565 X	3429	-0-	-136	-0-	3429 2		N	-0-		174
01		3875 X	3478	-0-	-397	-0-	3475 2	3 9	N	3		177
02		3500 X	2995	-0-	-505	-0-	2992 2	3 9	N	3		180

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
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7 2		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
09		690 N	443	-0-	-247	-0-	443 2		N	-0-		-0-
10		558 N	96	-0-	-462	-0-	96 2		N	-0-		-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-

HUDMAN (MARBLE FALLS)				43213 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782								
CRESLINN-PARISH		WELL #:		1	RRCID ->	017772	COMPL. DATE	11/14/1959	TOTAL DEPTH	4021	PERF.	3951 - 3962
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUDMAN, E. E.				WELL #:	2	RRCID ->	017773	COMPL. DATE	09/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3960 - 3989
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-		-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-		-0-
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
12		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-		-0-
01		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-		-0-
02		840 N	691	-0-	-149	-0-	691 2		N	-0-		-0-

HUDMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		43213 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
PETEX		//CONT.//		659782						
PARISH, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 017776	COMPL. DATE 03/23/1960	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3966	- 3974	
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
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		123
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		123
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		123
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		123
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		123
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69 2	N	-0-		123

HYLTON, NW. (GARDNER SD)				43972 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN		
ATLAS OPERATING LLC				036587						
HANKS, BILLIE, -A-		WELL #:		19	RRCID -> 049028	COMPL. DATE 09/02/1970	TOTAL DEPTH 6054	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

I. L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		WELL #: 2		RRCID -> 185506		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3102 - 3110			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
CHENOWETH, GROVER		147397		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199			
09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			51
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			51
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			51
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			51
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		WELL #: 2A		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3069 - 3075			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

FOX		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116					
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			204
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			204
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			204
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			204
01		930 N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-			204
02		840 N	703	-0-	-137	-0-	701	2	2	9	N	2			206

JD OPERATING		427405		WELL #: 1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3180 - 3210			
09		420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-			37
10		434 N	429	-0-	-5	-0-	428	2	1	9	N	1			38
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			38
12		434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-			38
01		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-	1	5	37
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			37

LEWIS, CLYDELL		WELL #: 1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 3826		PERF. 3176 - 3212					
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-

IBEX (CADDO LIME) PETEX COMPTON		44163 142 659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
COMPTON		WELL #: 2		RRCID -> 017785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3364 - 3450		
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					5
10	806 N	612	-0-	-194	-0-	612	2			N	-0-					5
11	750 N	341	-0-	-409	-0-	341	2			N	-0-					5
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					5
01	620 N	152	-0-	-468	-0-	152	2			N	-0-					5
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					5
COMPTON		WELL #: 3		RRCID -> 017786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3330 - 3358		
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					-0-
COMPTON, C. A.		WELL #: 5		RRCID -> 017787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3525 - 3560		
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					10
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					10
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					10
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					10
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					10
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					10
WITTY, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3454 - 3470		
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
GURNEY		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE		02/21/1967		TOTAL DEPTH		4473		PERF. 3504 - 3584		
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
JACKSON, COLE		WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE		06/15/1967		TOTAL DEPTH		3625		PERF. 3377 - 3540		
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					75
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					75
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					75
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					75
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1434	2	3	9	N	3					78
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1367	2	9	9	N	8					86
ELLIOT -7-		WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE		01/30/1971		TOTAL DEPTH		3719		PERF. 3544 -		0
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					72
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					72
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					72
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					72
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					72
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					72

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.//		659782									
VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 055311	COMPL. DATE 04/03/1973	TOTAL DEPTH 3652	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			21
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			21
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			21
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			21
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

WILD		WELL #:		12	RRCID -> 059369	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4324	PERF. 3410 - 3505					
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
12		155 N	69	-0-	-86	-0-	69 2		N	-0-			-0-
01		186 N	117	-0-	-69	-0-	117 2		N	-0-			-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-

ROBERTS		WELL #:		1	RRCID -> 147229	COMPL. DATE 05/28/1993	TOTAL DEPTH 4278	PERF. 3533 - 3540					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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					
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	832 3	1 9	N	1			38
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-			38
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	831 3	1 9	N	1			39
12		855 N	855	-0-	-0-	-0-	854 3	1 9	N	1			40
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	686 3	1 9	N	1			41
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	710 3	1 9	N	1			42

PETEX				659782									
WILD		WELL #:		8	RRCID -> 017794	COMPL. DATE 03/13/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3419 - 3445					
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
12		620 N	231	-0-	-389	-0-	231 2		N	-0-			-0-
01		713 N	390	-0-	-323	-0-	390 2		N	-0-			-0-
02		728 N	702	-0-	-26	-0-	702 2		N	-0-			-0-

WILD-PARDEE		WELL #:		1	RRCID -> 188080	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3506 - 3522					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

IBEX, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
WHITT OIL & GAS, INC.				921150								
ELLIOTT		WELL #:		1051	RRCID ->	171534	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF.	3380 - 3470
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	
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2	N	-0-			-0-	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-			-0-	
11	330 N	250	-0-	-80	-0-	250 2	N	-0-			-0-	
12	372 N	280	-0-	-92	-0-	280 2	N	-0-			-0-	
01	372 N	254	-0-	-118	-0-	254 2	N	-0-			-0-	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
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
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	780 2	N	-0-			-0-	
10	806 N	805	-0-	-1	-0-	805 2	N	-0-			-0-	
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-			-0-	
12	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 2	N	-0-			-0-	
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	794 2	N	-0-			-0-	
02	728 N	716	-0-	-12	-0-	716 2	N	-0-			-0-	
ILES (CONGLOMERATE)				44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442								
GOGGAN		WELL #:		1	RRCID ->	181631	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	4294	PERF.	4106 - 4124
09	570 #	160	-0-	-410	-0-	160 2	N	-0-			32	
10	589 #	175	-0-	-414	-0-	175 2	N	-0-			32	
11	570 #	488	-0-	-82	-0-	488 2	N	-0-			32	
12	558 #	298	-0-	-260	-0-	298 2	N	-0-			32	
01	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			32	
02	448 #	352	-0-	-96	-0-	352 2	N	-0-			32	
GOGGAN		WELL #:		2	RRCID ->	199196	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4188 - 4200
09	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2	N	-0-			5	
10	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2	N	-0-			5	
11	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2	N	-0-			5	
12	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-			5	
01	5 #	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-			5	
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			5	

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS					
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		//CONT.//		102442									
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4310 - 4330	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2	N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4	2	N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	4	-0-	4	12	4	2	N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	4	-0-	4	16	4	2	N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-	

CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012	
09	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2	N	-0-			175	
10	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4	2	N	-0-			175	
11	14B2 EXT	3	-0-	3	11	3	2	N	-0-			175	
12	14B2 EXT	2	-0-	2	13	2	2	N	-0-			175	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			175	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			175	

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		WELL #:	3	RRCID ->	169210	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4035 - 4037
09	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-			-0-	
10	1116 #	894	-0-	-222	-0-	894	3	N	-0-			-0-	
11	1080 #	861	-0-	-219	-0-	861	3	N	-0-			-0-	
12	1116 #	967	-0-	-149	-0-	967	3	N	-0-			-0-	
01	1116 #	971	-0-	-145	-0-	971	3	N	-0-			-0-	
02	1008 #	908	-0-	-100	-0-	908	3	N	-0-			-0-	

ILES, G. H.		WELL #:		11	RRCID ->	219662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3974 - 3980	
09	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-			-0-	
10	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-			-0-	
11	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-			-0-	
12	899 #	889	-0-	-10	-0-	889	3	N	-0-			-0-	
01	899 #	889	-0-	-10	-0-	889	3	N	-0-			-0-	
02	812 #	784	-0-	-28	-0-	784	3	N	-0-			-0-	

ILES, G.H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	219664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4036 - 4042	
09	1110 #	814	-0-	-296	-0-	814	3	N	-0-			-0-	
10	1487 R	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-			-0-	
11	1264 R	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-			-0-	
12	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-			-0-	
01	1302 #	1197	-0-	-105	-0-	1197	3	N	-0-			-0-	
02	1176 #	1079	-0-	-97	-0-	1079	3	N	-0-			-0-	

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	
09	360 N	156	-0-	-204 B	-0-	156	3	N	-0-			-0-	
10	372 N	193	-0-	-179 B	-0-	193	3	N	-0-			-0-	
11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3	N	-0-			-0-	
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3	N	-0-			-0-	
01	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3	N	-0-			-0-	
02	336 N	159	-0-	-177 B	-0-	159	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INDIANOLA (MARBLE FALLS)		44370 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH					
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284											
STERLING		WELL #: 1		RRCID -> 227164		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
STUART, J.N. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 157306		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	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					
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #: 7		RRCID -> 205048		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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															

09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	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															

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032															

09		330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-			22
10		372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-			22
11		330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-			22
12		341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-			22
01		310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-			22
02		280 N	264	-0-	-16	-0-	264	2			N	-0-			22

THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010															

09		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-			-0-
10		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-			-0-
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-			-0-
12		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-			-0-
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			-0-
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-			-0-

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026															

09		480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-			44
10		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-			44
11		450 N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-			44
12		465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-			44
01		465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-			44
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			44

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON '40'		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

THOMPSON C			WELL #:	1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3966 - 3976
09	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-
10	2604 X	2602	-0-	-2	-0-	2602 2		N	-0-
11	2550 X	2506	-0-	-44	-0-	2506 2		N	-0-
12	2635 X	2608	-0-	-27	-0-	2608 2		N	-0-
01	2635 X	2540	-0-	-95	-0-	2540 2		N	-0-
02	2352 N	2119	-0-	-233	-0-	2119 2		N	-0-

GALE 39			WELL #:	1	RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3876
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TRACER OPERATING, INC. COODY 40			WELL #:	1	RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4022 - 4028
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		Y	-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3 2		Y	-0-

IRSFIELD (CONGL) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC JIANI-HINKSON			WELL #:	1	RRCID ->	136922	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3762 - 3819
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

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

IRSFIELD (CONGL)		//CONT.//		44774 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403						
IRSFELD ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	089069	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	3961 PERF. 3650 - 3658
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ISENHOWER (DUFFER)				44820 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN			
PENDRAGON OIL CO.				651162						
ISENHOWER, JOHN D. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	102356	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	3871 PERF. 3786 - 3800
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5	

ISENHOWER, SE. (DUFFER)				44822 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324						
EARP		WELL #:		1	RRCID ->	105616	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	4006 PERF. 3797 - 3812
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	

ISETT (CADD0)				44824 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
VESTAL, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2382 - 2392
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	

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
09 360 N	313	-0-	-47	-0-	32	1	281	3	N	-0-
10 341 N	327	-0-	-14	-0-	33	1	294	3	N	-0-
11 345 N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	N	-0-
12 377 N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	3	N	-0-
01 380 N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	339	3	N	-0-
02 336 N	329	-0-	-7	-0-	34	1	295	3	N	-0-

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	274563	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 2227 - 2254
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ITTTLESON (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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1186													
09	1574 N	388	-0-	-1186	B	-0-	388	3	Y	-0-			10
10	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3	Y	-0-			10
11	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3	Y	-0-			10
12	403 N	376	-0-	-27	B	-0-	376	3	Y	-0-			10
01	465 N	400	-0-	-65	B	-0-	400	3	Y	-0-			10
02	448 N	175	-0-	-273	B	-0-	175	3	Y	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

AIRPORT WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1065													
09	1496 N	431	-0-	-1065	B	-0-	431	3	Y	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3	Y	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3	Y	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3	Y	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	242	-0-	-150	B	-0-	242	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

IVADELL (MISS) 44834 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134185 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4294 - 4308

09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

IVAN (CONGL. 4000)
PETEX
MORELAND

44838 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
659782
WELL #: 1 RRCID -> 221564 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4068 - 4073

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
09	1950 N	1919	-0-	-31	-0-	1919	2	N	-0-		-0-
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2	N	-0-		-0-
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-		-0-
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2	N	-0-		-0-
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-		-0-
02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-		-0-

IVAN (DUFFER)
PETEX
KENNEDY "1031" UNIT

44838 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
659782
WELL #: 1 RRCID -> 238009 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3990 - 4020

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
09	15172	13811	-0-	-1361	-0-	13811	2	N	-0-		-0-
10	12865	14341	-0-	-1476	-0-	14265	2	N	69	39 1	30
11	16718	13846	-0-	-2872	-0-	13837	2	N	8		38
12	15817	14439	-0-	-1378	-0-	14436	2	N	3		41
01	14530 R	14530	-0-	-0-	-0-	14528	2	N	2		43
02	12964	11203	-0-	-1761	-0-	11202	2	N	1	21 1	23

IVAN (MARBLE FALLS)
PETEX
FORD, WILLIE MAE

44838 600 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
659782
WELL #: 1 RRCID -> 283074 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4017 - 4041

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
09	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-		42
10	1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-		42
11	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-		42
12	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-		42
01	1147 #	144	-0-	-1003	-0-	144	2	N	-0-		42
02	1036 #	-0-	-0-	-1036	-0-	-0-		N	-0-		42

WALKER "1050"

WELL #: 1 RRCID -> 292263 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3795 - 3796

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
09	360 #	234	-0-	-126	-0-	234	2	N	-0-		-0-
10	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	2	N	-0-		-0-
11	300 #	285	-0-	-15	-0-	285	2	N	-0-		-0-
12	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-
01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-
02	492 R	492	-0-	-0-	-0-	412	2	N	73	73 1	-0-

IVAN, E. (DUFFER)
PETEX
MORELAND "A"

44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
659782
WELL #: 1 RRCID -> 250092 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 4026

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
09	600 N	230	-0-	-370	-0-	230	2	N	-0-		118
10	589 N	224	-0-	-365	-0-	224	2	N	-0-		118
11	390 N	110	-0-	-280	-0-	110	2	N	-0-		118
12	248 N	31	-0-	-217	-0-	31	2	N	-0-		118
01	217 N	66	-0-	-151	-0-	66	2	N	-0-		118
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2	N	-0-		118

MORELAND "A"

WELL #: 2 RRCID -> 257451 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045

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
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2	N	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782												
FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09	1350	N	862	-0-	-488	-0-	862 2	N	-0-			19		
10	1395	N	977	-0-	-418	-0-	977 2	N	-0-			19		
11	1290	N	936	-0-	-354	-0-	936 2	N	-0-			19		
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-			19		
01	992	N	647	-0-	-345	-0-	647 2	N	-0-			19		
02	868	N	480	-0-	-388	-0-	480 2	N	-0-			19		

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186					
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	-0-			-0-		
10	1054	N	813	-0-	-241	-0-	813 2	N	-0-			-0-		
11	930	N	266	-0-	-664	-0-	266 2	N	-0-			-0-		
12	1240	N	340	-0-	-900	-0-	340 2	N	-0-			-0-		
01	806	N	355	-0-	-451	-0-	355 2	N	-0-			-0-		
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-			-0-		

MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030					
09	1290	N	338	-0-	-952	-0-	332 2	6 9 N	5			152		
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1268 2	21 9 N	19	133 1		38		
11	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1249 2	24 9 N	22			60		
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1271 2	59 9 N	54			114		
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1244 2	4 9 N	4			118		
02	1176	N	980	-0-	-196	-0-	908 2	72 9 N	65	104 1		79		

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060					
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	638 2	N	-0-			79		
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-			79		
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641 2	N	-0-			79		
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-			79		
01	682	N	641	-0-	-41	-0-	641 2	N	-0-			79		
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-			79		

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110					
09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2	N	-0-			-0-		
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2	N	-0-			-0-		
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2	N	-0-			-0-		
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2	N	-0-			-0-		
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2	N	-0-			-0-		
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2	N	-0-			-0-		

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		KENNEDY "1064" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59		

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259727	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	4268	PERF.	4126 - 4148
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE)		44924 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		863965										
MILLION		WELL #:		3	RRCID ->	112338	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3956 - 3964
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							58

BONNIE		WELL #:		1	RRCID ->	272376	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3501 - 3508
09	3750 X	2793	-0-	-957	-0-	2793	2					-0-
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2					-0-
11	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2					-0-
12	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2					-0-
01	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2					-0-
02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2					-0-

BONNIE		WELL #:		1 A	RRCID ->	285363	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3547 - 3564
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2837	2	6 9		5		41
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2					41
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2					41
12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2					41
01	2108 X	923	-0-	-1185	-0-	923	2					41
02	1904 X	650	-0-	-1254	-0-	650	2					41

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							5
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014												

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

JMJ (MARBLE FALLS)		45100 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 4		RRCID -> 177568		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A			

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

RONNING GAS AND OIL LLC		727054		WELL #: 1		RRCID -> 103381		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3469 -		3478	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 1		RRCID -> 110896		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3412 -		3424	

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

HARRISON, B. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 110897		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 2445 -		3460	

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

JMM (CANYON)		45110 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
KATSCO ENERGY, INC.		451645		WELL #: 5		RRCID -> 114305		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 5625 -		5835	

09	870 #	179	-0-	-691	-0-	179	3			N	-0-				-0-
10	868 #	277	-0-	-591	-0-	277	3			N	-0-				-0-
11	750 #	518	-0-	-232	-0-	518	3			N	-0-				-0-
12	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-				-0-
01	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				-0-
02	476 #	387	-0-	-89	-0-	387	3			N	-0-				-0-

MCLAUGHLIN				WELL #: 9		RRCID -> 114341		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 5740 -		5876	

09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				92
10	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-				92
11	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-				92
12	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-				92
01	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-				92
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				92

JMM (CANYON)		//CONT.//		45110 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN				
KATSCO ENERGY, INC.		//CONT.//		451645								
MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	5898 - 5992
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
09		270 #	77	-0-	-193	-0-	77 3	N	-0-			188
10		279 #	119	-0-	-160	-0-	119 3	N	-0-			188
11		270 #	222	-0-	-48	-0-	222 3	N	-0-			188
12		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-			188
01		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-			188
02		196 #	129	-0-	-67	-0-	129 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
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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JMM (CANYON REEF)				45110 505	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NOLAN				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
PRICE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	295323	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	6854 - 6879
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
*09		180	26	-0-	-154	1482	26 3	N	-0-			-0-
*10		186	39	-0-	-147	1335	39 3	N	-0-			-0-
*11		180	41	-0-	-139	1196	41 3	N	-0-			-0-
*12		186	78	-0-	-108	1088	78 3	N	-0-			-0-
*01		186	57	-0-	-129	959	57 3	N	-0-			-0-
*02		168	73	-0-	-95	864	73 3	N	-0-			-0-

PRICE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	297330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1898 - 1914
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
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J M M, SOUTH (COOK)				45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN				
VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		1011	RRCID ->	092761	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5702 - 5710
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
02		H15 VIOL	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
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
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
02		H15 VIOL	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
02	H15 VIOL	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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
02	H15 VIOL	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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
02	H15 VIOL	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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
02	H15 VIOL	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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)				45210 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN				
CK5 SERVICES LLC				100898								
PITZER, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	093964	COMPL. DATE	12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2441 - 2453
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-			-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
01	186 #	85	-0-	-101	-0-	85	2	Y	-0-			-0-
02	168 #	86	-0-	-82	-0-	86	2	Y	-0-			-0-

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

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN				
CK5 SERVICES LLC		//CONT.//		100898								
PITZER, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	093965	COMPL. DATE	06/09/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2438 - 2458
09	DLQ G-10	167	-0-	167	-	715	167 2	Y	-0-			-0-
10	877 R	162	-0-	-715	-		162 2	Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-			Y	-0-			-0-
01	186 #	85	-0-	-101	-		85 2	Y	-0-			-0-
02	168 #	86	-0-	-82	-		86 2	Y	-0-			-0-

PITZER, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	093966	COMPL. DATE	06/25/1970	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2424 - 2436
09	167 R	167	-0-	-0-	-		167 2	Y	-0-			-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-		162 2	Y	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-			Y	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-			Y	-0-			-0-
01	186 #	85	-0-	-101	-		85 2	Y	-0-			-0-
02	168 #	86	-0-	-82	-		86 2	Y	-0-			-0-

D.N.I. PHILLIPS, J. W.		WELL #:		221589	RRCID ->	142428	COMPL. DATE	10/02/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2483 - 2493
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-			N	NO RPT			78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-			N	NO RPT			78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-			N	NO RPT			78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-			N	NO RPT			78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-			N	NO RPT			78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-			N	NO RPT			78
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017												

K & W VANPELT COMPANY		WELL #:		448748	RRCID ->	081209	COMPL. DATE	06/01/1971	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2474 - 2484
JIMMIE WINDHAM ET AL				1								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2024												

OTEX LLC		WELL #:		628115	RRCID ->	081212	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	2549	PERF.	2500 - 2505
STOVER, D. G.				2								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	2144		N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	2144		N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	2144		N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	2144		N	-0-			36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-	2144		N	-0-			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	2144		N	NO RPT			36

STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2449 - 2453
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-			N	NO RPT			34

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)			//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.					806190							
BIBBY, J. C.					WELL #:	1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530 PERF. 2491 - 2502
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

09		90 #	11	-0-	-79	-0-	11	3		N	-0-	-0-
10		93 #	23	-0-	-70	-0-	23	3		N	-0-	-0-
11		180 #	129	-0-	-51	-0-	129	3		N	-0-	-0-
12		186 #	137	-0-	-49	-0-	137	3		N	-0-	-0-
01		186 #	128	-0-	-58	-0-	128	3		N	-0-	-0-
02		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	-0-

J. T. RANCH (DUFFER)					45211 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION					022922							
CHOATE "B"					WELL #:	6	RRCID ->	100364	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082 PERF. 3905 - 3908
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	-0-
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-

CHOATE					WELL #:	8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071 PERF. 3918 - 3931
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	20
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-	20
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-	20
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-	20
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-	20
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	20

CHOATE "A"					WELL #:	9	RRCID ->	112774	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3980 - 3990
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-	57
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-	57
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	57
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-	57
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-	57
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-	57

CHOATE "A"					WELL #:	10	RRCID ->	126767	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	4212 PERF. 4008 - 4054
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-	-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-	-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-	-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-	-0-
01		186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2		Y	-0-	-0-
02		140 N	90	-0-	-50	-0-	90	2		Y	-0-	-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)					45214 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BIG STAR EXPLORATION					070442							
ROGERS					WELL #:	8	RRCID ->	141040	COMPL. DATE	07/16/1991	TOTAL DEPTH	4430 PERF. 4222 - 4234
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-	-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-	-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT	-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764											
RHODES RANCH				WELL #: 114	RRCID -> 072485	COMPL. DATE 03/14/1977	TOTAL DEPTH 4405	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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

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							
09	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-			62
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			62
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			62
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			62
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			62
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			62

MCMURREY, M.H. "D"				WELL #: 77D	RRCID -> 101490	COMPL. DATE 06/14/1982	TOTAL DEPTH 4382	PERF. 4325 - 4332							
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, M. H. "D"				WELL #: 1502	RRCID -> 267903	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH 4407	PERF. 4340 - 4344							
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			23
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			23
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			23
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			23
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			23
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			23

PARKS, RHONE INC.				641520											
JORDAN, TOM -B-				WELL #: 1	RRCID -> 096647	COMPL. DATE 06/14/1981	TOTAL DEPTH 4237	PERF. 4155 - 4164							
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
11	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
*01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
*02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	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							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TARPON OIL & GAS CO.				836178										
ANACONDA				WELL #:	1	RRCID ->	267571	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	4038 - 4042	
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
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-			21
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-			21
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-			21
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3			N	-0-			21
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-			21
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

RHODES RANCH				WELL #:	3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4120 - 4127	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC				WELL #:	946023	RRCID ->	061415	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	4472	PERF.	N/A	
RHODES W. J. B				WELL #:	4	RRCID ->	061415	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	4472	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-			-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2			N	-0-			-0-

TAYLOR				WELL #:	2	RRCID ->	116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF.	2046 - 2140	
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-			-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC				WELL #:	100308	RRCID ->	100428	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2029 - 2044	
TAYLOR, JOYCE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	100428	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2029 - 2044	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
LUKE				WELL #: K 3	RRCID -> 232473	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2182	- 2200			
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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-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		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH				WELL #: 3		RRCID -> 091076	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2400	- 2428		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH				WELL #: 5		RRCID -> 096302	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2363	- 2426		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 096655	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2035	- 2228		
09	65	N	65	-0-	-0-		65 2	N	-0-			-0-
10	62	N	64	-0-	2		64 2	N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-		63 2	N	-0-			-0-
12	70	N	70	-0-	-0-		70 2	N	-0-			-0-
01	53	N	53	-0-	-0-		53 2	N	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-10		46 2	N	-0-			-0-

MATHIS				WELL #: 1 C		RRCID -> 099601	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2124	- 2178		
09	123	N	123	-0-	-0-		123 2	N	-0-			-0-
10	124	N	120	-0-	-4		120 2	N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-		120 2	N	-0-			-0-
12	127	N	127	-0-	-0-		127 2	N	-0-			-0-
01	110	N	110	-0-	-0-		110 2	N	-0-			-0-
02	112	N	96	-0-	-16		96 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 #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

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 AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				N	-0-			-0-
10	62 N	74	-0-	12	-0-	74	2				N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-			-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2				N	-0-			-0-
10	62 N	74	-0-	12	-0-	74	2				N	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2				N	-0-			-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2				N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2				N	-0-			-0-

PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-			-0-
10	62 N	71	-0-	9	-0-	71	2				N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2				N	-0-			-0-

FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-			-0-
10	62 N	81	-0-	19	-0-	81	2				N	-0-			-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2				N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)		45218 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
SIMPCO OIL & GAS		783485								
WALKER, M. T.		WELL #: 1		RRCID -> 017313		COMPL. DATE 11/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209		
M	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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, KELLY		929355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES		
FRAZIER		WELL #: 1		RRCID -> 017316		COMPL. DATE 04/14/1960		TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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		
09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
10	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	12 #	11	-0-	-1	-0-	11 3	N	-0-		-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
01	10 #	8	-0-	-2	-0-	8 3	N	-0-		-0-
02	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 3	N	-0-		-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS		
GRAHAM HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 146467		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554		
09	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-
10	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		-0-
11	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		-0-
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-
02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		-0-

GRAHAM HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 153931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546		
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-
11	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-
12	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-
01	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
02	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-

JACKSON (STRAWN)		//CONT.// 45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
ROB-JOE GAS & OIL CO.		//CONT.// 715500												
GRAHAM		WELL #: 17		RRCID -> 181463		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 1901		PERF. 1548 - 1610				
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
09	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
12	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			-0-
01	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			-0-
02	196 #	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #: 15		RRCID -> 181899		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1531 - 1608				
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-			-0-
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			-0-
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-			-0-

JANELLEN (CADDO)		45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN						
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298												
DAVIS, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 017818		COMPL. DATE 04/15/1922		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1154 - 1157				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.		227570		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN						
RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 082466		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1088 - 1230				
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005														

MISSION ENERGY INC.		570410		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN						
RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 082669		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1104 - 1238				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013														

PETROLIA GROUP, L.L.C.		660810		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN						
DAVIS, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 017819		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1171 - 1200				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.		//CONT.// //CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
		WELL #:	3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DAVIS, W. B.		WELL #:	4	RRCID -> 017821	COMPL. DATE	10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1162 - 1167
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
HUTCHINSON, B.		WELL #:	1	RRCID -> 017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
J. L. MORRIS		WELL #:	1	RRCID -> 017824	COMPL. DATE	08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WALLACE, JOHN C.		WELL #:	1	RRCID -> 017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BENNIE, TERRY		WELL #:	1	RRCID -> 101553	COMPL. DATE	10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
BENNIE, TERRY		WELL #:	2	RRCID -> 134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		45698 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
MILLER, ALVIN L.		567641										
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 1		RRCID -> 089537		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 1177		PERF. 860 - 864		
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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L.		WELL #: 6		RRCID -> 094797		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 490		PERF. 433 - 441		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L.		WELL #: 5		RRCID -> 094918		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 965		PERF. 433 - 441		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L.		WELL #: 2		RRCID -> 095003		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 580		PERF. 433 - 442		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 125905		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 3736		PERF. 2623 - 2650		
09	T. A.	4	-0-	4	51	4	3	N	-0-			-0-
10	T. A.	3	-0-	3	54	3	3	N	-0-			-0-
11	T. A.	4	-0-	4	58	4	3	N	-0-			-0-
12	T. A.	3	-0-	3	61	3	3	N	-0-			-0-
01	T. A.	4	-0-	4	65	4	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	3	-0-	3	68	3	3	N	-0-			-0-

JANET (GRAY 2600) //CONT.// 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 YOUNG, ROY DEANE 949387
 YOUNG, ROY WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

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

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

09	240	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	4			107
10	248	1518	-0-	1270	1270	1518	2				N	-0-			107
11	3448	1209	-0-	-2239	-0-	1206	2	3	9		N	3			110
12	2788	964	-0-	-1824	-0-	955	2	9	9		N	8			118
01	816 R	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9		N	2			120
02	1120 N	629	-0-	-491	-0-	629	2				N	-0-			120

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101

JERALD CECIL (CADD) 46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 EXLCO, INC. 256985
 BOYD, G. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

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

JESSIE LEE (U. LAKE SAND)		46308 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		042398										
GRAY, L.Z.		WELL #: 1		RRCID -> 110891		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543				
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JETT (DUFFER)		46320 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851										
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130755		COMPL. DATE 10/17/1983		TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150				
M	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
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-			-0-

GERRY-MAC OIL, INC.		302025		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
QUAIL HOLLOW		WELL #: 2		RRCID -> 287788		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3320 PERF. N/A				
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
09	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-

JILL (CONGL. N)		46356 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442										
ASHBY 5X		WELL #: 1A		RRCID -> 127158		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 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
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-			-0-

HARALSON, ELLA		WELL #: 1		RRCID -> 139229		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103				
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
09	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	N	-0-			13
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-			13
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-			13
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			13
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			13
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			13

JILL, N. (CONGL. 4050)		46358 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442										
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2	N	-0-			43
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2	N	-0-			43
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			43
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			43
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			43
02	168 N	39	-0-	-129	-0-	39	2	N	-0-			43

JIM NED RHYNE, J.V. CUMMINGS		46465 001 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
706379		WELL #: 1		RRCID -> 151679		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4070		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) CARR, TIMOTHY CHARLES CARR "A"		46650 500 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
135095		WELL #: 1		RRCID -> 121747		COMPL. DATE 05/17/1986		TOTAL DEPTH 1240		PERF. 1190 - 1200		
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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC MCKEICHAN, WILL		46668 750 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON						
100587		WELL #: 2		RRCID -> 150412		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 3320 - 3334		
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN DEAN (CONGL. 4000) KEATING ENERGY, INC. MCCLURE, J.D.		46845 600 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
453142		WELL #: 1		RRCID -> 080380		COMPL. DATE 10/22/1978		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4008 - 4024		
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
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2	N	-0-			-0-
10	434 N	235	-0-	-199	-0-	235	2	N	-0-			-0-
11	420 N	228	-0-	-192	-0-	228	2	N	-0-			-0-
12	403 N	196	-0-	-207	-0-	196	2	N	-0-			-0-
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2	N	-0-			-0-
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	151	2	N	-0-			-0-

JOHN K. (GRAY) 3 S PRODUCTION, INC. SEALY-SMITH "121"		46875 500 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
953796		WELL #: 1		RRCID -> 125728		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 3528 - 3560		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			57
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2	59
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	599	3	11	9	N	10	69
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	N	2	71
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2025

JOHNNY (CONGL.) 46982 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3862 - 3866

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	84 #	62	-0-	-22	-0-	62	2		N	-0-			-0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.) 47012 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 JOHNSON, FANNIE T. WELL #: 2 RRCID -> 184507 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3990 - 3996

09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		Y	-0-			10
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			10
11	840 N	229	-0-	-611	-0-	229	2		Y	-0-			10
12	620 N	157	-0-	-463	-0-	157	2		Y	-0-			10
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

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 #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2023 - WELL PLUGGED 03/28/23

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	23	-0-	-487	-0-	23	3			N	-0-			99
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			99
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			99
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			99
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-			99
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			99

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) 47291 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 199754 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

JOSH THOMPSON (CONGL.) 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CDJ OIL CO. 140598
THOMPSON JOSH WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0

09	14B2 EXT	66	-0-	66	5530	66	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	67	-0-	67	5597	67	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	61	-0-	61	5658	61	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5658					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	5658					N	NO RPT			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	5602					N	NO RPT			-0-

THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A

09	14B2 EXT	2	-0-	2	494	2	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	496	2	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	54	-0-	54	550	54	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	550					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	550					N	NO RPT			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	494					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

09	14B2 EXT	66	-0-	66	5548	66	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	67	-0-	67	5615	67	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	16	-0-	16	5631	16	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5631					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	5631					N	NO RPT			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	5603					N	NO RPT			-0-

JOSH THOMPSON (MISS)			47323 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX			659782										
THOMPSON, JOSH 568			WELL #:	1	RRCID ->	261291	COMPL. DATE	12/03/1976	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	4643 - 4655	
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	* EOM BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-		-0-

JOSHUA (CONGL)			47326 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND			
LOWRANCE INC.			511345										
HUNTER			WELL #:	1	RRCID ->	239792	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3366 - 3373	
09	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-		-0-
10	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-		-0-
11	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-		-0-
12	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-		-0-
01	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-		-0-
02	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-		-0-

HUNTER			WELL #:	2	RRCID ->	246340	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3591 - 3599	
09	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-		-0-
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-		-0-
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-		-0-
12	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-		-0-
01	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-		-0-
02	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-		-0-

PLACE OIL AND GAS CO.			667700		ASSOCIATED			N/A		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 3212			
CARROLL, BOB			WELL #:	2	RRCID ->	158003	COMPL. DATE						
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		-0-
10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		-0-
11	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		-0-
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-		-0-
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT		-0-

JUDY (CADD)			47516 150		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
SALTY LIME ENERGY, LLC			744508										
MATTHEWS 70			WELL #:	1	RRCID ->	102602	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4615 - 4625	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34

KAY (CADD)			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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KAY (CADD)		//CONT.// 47786 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.// 448810									
TABER RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870			
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
09	60	N	60	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28	N	5	-0-	-23	5	2	N	-0-	-0-	-0-

TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863			
09	61	N	61	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62	N	51	-0-	-11	51	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56	N	5	-0-	-51	5	2	N	-0-	-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		
09	270	N	268	-0-	-2	268	3	N	-0-	70
10	274	N	274	-0-	-0-	274	3	N	-0-	70
11	264	N	264	-0-	-0-	264	3	N	-0-	70
12	276	N	276	-0-	-0-	276	3	N	-0-	70
01	259	N	259	-0-	-0-	259	3	N	-0-	70
02	0	N	NO RPT	-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		
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KEECHI CREEK (2100)		48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
GLOBAL DRILLING, LLC		310382								
JAGGERS, T.L.		WELL #: 2		RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130		
09	195	N	195	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	177	2	N	-0-	-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168			N	-0-	-0-

LEXGAS, INC.		500222						CNTY: PALO PINTO		
COLLEEN		WELL #: 4		RRCID -> 292301		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 2056 - 2064		
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KEEES (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COODY, J.R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KESSLER (STRAWN) 49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
 KESSLER WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144

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

KESSLER (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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112 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

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

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

09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	2	N	-0-					-0-
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	2	N	-0-					-0-
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	23	1	53	2	N	-0-					-0-
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	25	1	50	2	N	-0-					-0-
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	21	1	40	2	N	-0-					-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	19	1	32	2	N	-0-					-0-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	N	-0-					-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-					-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	10	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	8	1	15	2	N	-0-					-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) 49171 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CROWN EQUIPMENT CO. 191534
 CLARK WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784

09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

KIGHT (CONGL 3750) 49180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754

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

KIGHT (DUFFER) 49180 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 2 RRCID -> 112309 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095

09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	191	3			N	-0-					-0-

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

KIGHT (DUFFER)		//CONT.//		49180 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		WELL #:	2	RRCID ->	127494	COMPL. DATE	05/16/1988	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3929 - 3939	
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	238 3	43 9	N	39			124
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	259 3	39 9	N	35			159
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	253 3	41 9	N	37	173 1		23
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	256 3	45 9	N	41			64
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	243 3	41 9	N	37			101
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	214 3	47 9	N	43			144

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		49295 200		ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
B.R.A.		WELL #:	6	RRCID ->	128115	COMPL. DATE	07/09/1988	TOTAL DEPTH	4006	PERF.	3685 - 3700	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102 3		N	-0-			-0-

B.R.A.		WELL #:	3	RRCID ->	128865	COMPL. DATE	03/29/1988	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3624 - 3631	
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79 3		N	-0-			-0-

B.R.A.		WELL #:	1	RRCID ->	133640	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	3834 - 3840	
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
12	93 #	28	-0-	-65	-0-	28 3		N	-0-			-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79 3		N	-0-			-0-

BRAZOS-FISH		WELL #:	1	RRCID ->	142116	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	4199	PERF.	3766 - 3793	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

KING-TINDALL (MISS.)		//CONT.//		49440 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
TINDALL III		WELL #:		4	RRCID ->	141951	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3631	PERF. 3610 - 3626	
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	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TINDALL I		WELL #:		1	RRCID ->	147071	COMPL. DATE	01/25/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3591 - 3625	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MULLOY, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	217131	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 3594 - 3599	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KIPI (MISS)		49589 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
KEATING ENERGY, INC.		453142										
HARRIS, MAGGIE		WELL #:		7	RRCID ->	192984	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	4272	PERF. 4252 - 4272	
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2			Y	-0-		-0-
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2			Y	-0-		-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2			Y	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-		-0-
KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ABX OIL & GAS, INC.		003646										
GILBERT		WELL #:		3 A	RRCID ->	152763	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	4137	PERF. 2366 - 2394	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KIRK		49635 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COMANCHE					
BURNS, LOUISE		111067										
BURNES, J.C.		WELL #:		3A	RRCID ->	133706	COMPL. DATE	11/08/1948	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2764 - 2780	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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
09	600 N	1	-0-	-599	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	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

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SO OPERATING COMPANY
RHODES-SOUTH

800281
WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-

WHITLEY, RAYMOND
WHITLEY, RAYMOND

920489
WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

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

KLEINER (LAKE SAND)
SO OPERATING COMPANY
CITY OF CISCO

49832 225 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
800281
WELL #: 1 RRCID -> 152589 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A

09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
12	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-
02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144
 BURGESS-MANNING WELL #: RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016											

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT		10
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT		10
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT		10
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT		10
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT		10
02	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

09	300 N	235	-0-	-65	-0-	226	3	9	9	N	8	51
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	250	3	9	9	N	8	59
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	194	3	7	9	N	6	65
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	194	3	6	9	N	5	70
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	221	3	6	9	N	5	75
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	209	3	6	9	N	5	80

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

09	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-	-0-
10	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-	-0-
11	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-	-0-
12	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	3			N	-0-	-0-
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-	-0-
02	616 N	612	-0-	-4	-0-	612	3			N	-0-	-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

09	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-	-0-
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-	-0-
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-	-0-
12	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-	-0-
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-	-0-
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-	-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

09	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-	-0-
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-	-0-
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-	-0-
12	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-	-0-
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-	-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-	-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.// 49888 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 265358		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 4064 - 4088						
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KOKOMO ENERGY, INC.		474070														
LYNDEN		WELL #: 1		RRCID -> 270149		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 3272 - 3287						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
*12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
*01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FINIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280305		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3464 - 3482						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

KOKOMO CADDO (CADDO)		//CONT.//		50101 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355							
MAUELLE				WELL #: 2	RRCID -> 286997	COMPL. DATE 07/15/2015	TOTAL DEPTH 3378	PERF. 2632	- 2874		
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
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-		-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-		-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-		-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-		-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOKOMO CADDO (DUFFER)				50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.				474070							
JOINER, E.				WELL #: 1	RRCID -> 198972	COMPL. DATE 05/25/2003	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3192	- 3278		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

W.D. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 218147	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 3316	PERF. 3194	- 3250	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45

MARTHA				WELL #: 1	RRCID -> 218148	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 3366	PERF. 3240	- 3272	
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219 3	1 9	N	1	34
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230 3	2 9	N	2	36
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	213 3	2 9	N	2	38
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	224 3	11 9	N	10	48
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	206 3	14 9	N	13	61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	61

CRAIGHEAD				WELL #: 5	RRCID -> 255438	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 3342	- 3356	
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-	92
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-	92
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-	92
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-	92
*01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-	92
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92

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	
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761											
HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3843 - 3852				
M	O	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
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2		N	-0-				-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-				-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2		N	-0-				-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2		N	-0-				-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-		38	2		N	-0-				-0-

HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 3862 - 3867				
09	30 N	6	-0-	-24	-0-		6	2		N	-0-				-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		N	-0-				-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-				-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2		N	-0-				-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-				-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-				-0-

HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3713 - 3718				
09	60 N	7	-0-	-53	-0-		7	2		N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3791 - 3805				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2		N	-0-				-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-				-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-		19	2		N	-0-				-0-

CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3796 - 3802				
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2		N	-0-				-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-		17	2		N	-0-				-0-
11	60 N	16	-0-	-44	-0-		16	2		N	-0-				-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-				-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-				-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-		11	2		N	-0-				-0-

KROC (BRENEKE SAND)		50310 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
CXL ENERGY LLC		195770													
WATSON, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 930 - 940				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KROOKED RIVER (CADDO) 50329 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
STOVALL OPERATING CO. 824339
HENDRICK T-21 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154470 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605

M	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
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			24
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			24
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2	N	-0-			24
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2	N	-0-			24
01	465 N	287	-0-	-178	-0-	287	2	N	-0-			24
02	420 N	280	-0-	-140	-0-	280	2	N	-0-			24

KUZELL (CONGLOMERATE) 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES, ROBERT L WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204

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
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115

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
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-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-

KWAN-MOR (LAKE SAND) 50452 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUAIL OPERATING, INC. 684501
KWAN-MOR WELL #: RRCID -> 123904 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381

M	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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

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 #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

L.B.C. (CONGL. 4550)		//CONT.//		50476 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
PATTON EXPLORATION, INC.				643730										
WILLIAMS, L. C.				WELL #:	1	RRCID ->	073980	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4745 - 4749	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-			59
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-			59
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-			59
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-			59
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			59
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			59

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222										
JOHNSTON UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	084681	COMPL. DATE	03/02/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4280 - 4328	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
ELIZABETH KING UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	146656	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4608 - 4618	
09		617 N	82	-0-	-535	-0-	82 3			Y	-0-			-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			Y	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			Y	-0-			-0-
12		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3			Y	-0-			-0-
01		124 N	63	-0-	-61	-0-	63 3			Y	-0-			-0-
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	105 3			Y	-0-			-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER)				50481 500	ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: STEPHENS		
LOWRANCE INC.				511345										
EMFINGER, B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	117254	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3720 - 3724	
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-			-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			N	-0-			-0-
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-			-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N	-0-			-0-
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3			N	-0-			-0-
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-			-0-

EMFINGER, B.				WELL #:	1	RRCID ->	223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3730 - 3732	
09		2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	2709 3			N	-0-			70
10		2759 #	2559	-0-	-200	-0-	2553 3	6	9	N	5			75
11		2670 #	2491	-0-	-179	-0-	2487 3	4	9	N	4			79
12		2790 #	2661	-0-	-129	-0-	2654 3	7	9	N	6			85
01		2790 #	2604	-0-	-186	-0-	2595 3	9	9	N	8			93
02		2520 #	2371	-0-	-149	-0-	2364 3	7	9	N	6			99

ZAGAVA, LLC				950456										
LORD, JESSIE				WELL #:	1	RRCID ->	247983	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	3720 - 3724	
09		2489 R	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2			N	-0-			-0-
10		2558 R	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2			N	-0-			-0-
11		2550	2329	-0-	-221	-0-	2329 2			N	-0-			-0-
12		2635	2543	-0-	-92	-0-	2543 2			N	-0-			-0-
01		2635	1578	-0-	-1057	-0-	1578 2			N	-0-			-0-
02		2324 #	2257	-0-	-67	-0-	2257 2			N	-0-			-0-

L. C. CLEVINGER (STRAWN)			50481 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
ZAGAVA, LLC			950456									
LORD, JESSIE			WELL #: 3		RRCID -> 094253		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 3833		PERF. 2024 - 2028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

L. G. COOK (MISS.)			50500 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD		
KROH OPERATING LLC			478245									
MATTHEWS TRUST "14"			WELL #: 1		RRCID -> 167313		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4926 - 4942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

L & H (STRAWN)			50504 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
CHAPPARAL OPERATING CO.			146225									
FERRELL, L.T.			WELL #: 1		RRCID -> 119863		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 3594		PERF. 2348 - 2376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-	30
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	30
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	30
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	30
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	30
02	168 N	61	-0-	-107	-0-	61	2			N	-0-	30

L.H. MCCREA HEIRS (MISS)			50515 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782									
MCCREA HEIRS "A"			WELL #: 5		RRCID -> 151225		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 4200 - 4216	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-	-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-	-0-

L 7 H (MARBLES FALLS)			50606 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN		
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.			504707									
LOCKER			WELL #: 1		RRCID -> 110024		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 964		PERF. 911 - 936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LACASA (MARBLE FALLS) 51170 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BURTON SERVICES, INC. 112251
 HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 110729 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 3922 PERF. 3800 - 3810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2		N	-0-			19
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			19
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2		N	-0-			19
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			19
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			19
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129 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

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

REACH OIL 695802
 WHITE, ODIS WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280

09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 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

09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-

LAKE CISCO (MARBLE FALLS) 51407 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 BROWN, LEAH WELL #: 2 RRCID -> 101833 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3729 - 3737

09	180 #	112	-0-	-68	-0-	112 2		N	-0-			-0-
10	155 #	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-			-0-
11	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
12	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
02	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					10
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					10
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					10
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					10
01	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					10
02	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					10

WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

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

TINDALL II WELL #: 3 RRCID -> 124407 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566

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

TINDALL SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 124629 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-			-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-			-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-			-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	-0-	61 3			N	-0-			-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	-0-	41 3			N	-0-			-0-

TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TINDALL "D" WELL #: 3D RRCID -> 130967 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3554 - 3576

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORWOOD WELL #: 1 RRCID -> 138548 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3635 - 3648

09	30 #	12	-0-	-18	-0-	-0-	12 3			N	-0-			8
10	15 #	10	-0-	-5	-0-	-0-	10 3			N	-0-			8
11	13 #	9	-0-	-4	-0-	-0-	9 3			N	-0-			8
12	13 #	6	-0-	-7	-0-	-0-	6 3			N	-0-			8
01	13 #	4	-0-	-9	-0-	-0-	4 3			N	-0-			8
02	12 #	3	-0-	-9	-0-	-0-	3 3			N	-0-			8

TINDALL SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 277576 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3574 - 36600

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724												
WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3420 - 3430				
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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95

MCCORD, W.H.				WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3546 - 3602				
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726												
MEAZELL CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3511 - 0				
09		1 R		1	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-
10		2 R		2	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
02		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-

MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3450 - 3458				
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10		5 R		5	-0-	-0-		5	3		N	-0-				24
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				24
02		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				24

MEAZELL "H"				WELL #:	1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 3532 - 3540				
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		3 R		3	-0-	-0-		3	3		N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
02		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-

MAZELL "F"				WELL #:	1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3556 - 3559				
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		2 R		2	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
02		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
FINLEY, CATHERN				268650											
FINLEY J.J.				WELL #:	1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JD OPERATING				427405											
MCGOUGH				WELL #:	1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495	-	3500
09	600	#	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-			-0-
10	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
11	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
12	620	#	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-			-0-
01	620	#	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-			-0-
02	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-

PENDRAGON OIL CO.				651162											
FREYSCHLAG				WELL #:	1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3406	-	3415
09	DLQ	G-10	121	-0-	121	388	121	3			Y	-0-			13
10	DLQ	G-10	129	-0-	129	517	119	3	10	9	Y	9			22
11	647	R	130	-0-	-517	-0-	123	3	7	9	Y	6			28
12	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-			28
01	138	R	138	-0-	-0-	-0-	128	3	10	9	Y	9			37
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-				Y	NO RPT			37

FREYSCHLAG				WELL #:	2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3436	-	3446
09	DLQ	G-10	297	-0-	297	931	297	3			Y	-0-			13
10	DLQ	G-10	289	-0-	289	1220	281	3	8	9	Y	7			20
11	1439	R	219	-0-	-1220	-0-	213	3	6	9	Y	5			25
12	372	#	216	-0-	-156	-0-	216	3			Y	-0-			25
01	372	#	111	-0-	-261	-0-	103	3	8	9	Y	7			32
02	280	#	NO RPT	-0-	-280	-0-	-0-				Y	NO RPT			32

CLABORN				WELL #:	1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403	-	3423
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

LAKE LEON (DUFFER) PENDRAGON OIL CO. GANN		//CONT.// //CONT.//	51491 300 651162	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND										
M	O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630	-	3640				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MORTON		WELL #: 2		RRCID -> 128366	COMPL. DATE 06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585	-	3630					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
MORTON		WELL #: 3		RRCID -> 128367	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619	-	3631					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
MORTON		WELL #: 5		RRCID -> 128368	COMPL. DATE 11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3594	-	3617					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
WOODS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 133708	COMPL. DATE 09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639	-	3644					
09	857 R	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	N	1					90
10	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					90
11	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					90
12	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					90
01	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					90
02	588 #	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					90
TEXOKAN OPERATING, INC. MEAZELL, CASEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103937	COMPL. DATE 01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521	-	3558					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425 - 3063
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964								
KIMBRELL		WELL #:		1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572 - 3580
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOWARD, SARA JANE		WELL #:		1	RRCID ->	079704	COMPL. DATE	10/28/1978	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	4174 - 4185
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER										
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379										
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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										
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
STERLING OIL AND GAS 818896										
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925										
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-

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	
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						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)										51501 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC										101212									
ELSIE SIMS HILL										WELL #:		1		RRCID -> 095002		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1						
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1						
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1						
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1						
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1						
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-						

RHYNE, J.V.										706379									
HOWARD, SARAH JANE										WELL #:		2 T		RRCID -> 083399		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-						
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-						
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-						
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-						
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-						
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-						
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-						

LAKE NECESSITY (DUFFER)										51505 300		ASSOCIATED		PRORATED		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	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-						
09	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	2	N	-0-		31						
10	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	N	-0-		31						
11	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-		31						
12	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2	N	-0-		31						
01	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2	N	-0-		31						
*02	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2	N	-0-		31						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

LAKE NECESSITY (2900)		51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BURTON SERVICES, INC.		112251		RRCID -> 282550		COMPL. DATE 10/14/1974		TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2918 - 2962	
HARRIS, ROY L.		WELL #: 2										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
*02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	

D.J. & T. ENERGY		196227		RRCID -> 122786		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2896 - 2900	
LANGFORD "C"		WELL #: 4										
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-	

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		RRCID -> 144244		COMPL. DATE 02/10/1974		TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2874 - 2936	
LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 1										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2918 - 2926	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LANGFORD, G. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH	3008	PERF.	N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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										
09		2070 N	1633	-0-	-437	-0-	1633	3	N	-0-	57	
10		2232 N	1932	-0-	-300	-0-	1932	3	N	-0-	57	
11		2280 N	1070	-0-	-1210	-0-	1070	3	N	-0-	57	
12		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3	N	-0-	57	
01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3	N	-0-	57	
02		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-	57	

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
COTTEN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116

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
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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

09	843 N	843	-0-	-0-		-0-	843	2		N	-0-					-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-		-0-	1039	2		N	-0-					-0-
11	717 N	717	-0-	-0-		-0-	717	2		N	-0-					-0-
12	922 N	922	-0-	-0-		-0-	922	2		N	-0-					-0-
01	1054 N	953	-0-	-101		-0-	953	2		N	-0-					-0-
02	746 N	746	-0-	-0-		-0-	746	2		N	-0-					-0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

09	510 N	510	-0-	-0-		-0-	510	2		N	-0-					-0-
10	601 N	601	-0-	-0-		-0-	601	2		N	-0-					-0-
11	587 N	587	-0-	-0-		-0-	587	2		N	-0-					-0-
12	571 N	571	-0-	-0-		-0-	571	2		N	-0-					-0-
01	602 N	602	-0-	-0-		-0-	602	2		N	-0-					-0-
02	525 N	525	-0-	-0-		-0-	525	2		N	-0-					-0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942

09	4530 X	4125	-0-	-405		-0-	4106	2	19	9	N	17				72
10	4743 X	4713	-0-	-30		-0-	4685	2	28	9	N	25				97
11	4590 X	4341	-0-	-249		-0-	4326	2	15	9	N	14				111
12	4743 X	4415	-0-	-328		-0-	4385	2	30	9	N	27				138
01	4712 X	4374	-0-	-338		-0-	4354	2	20	9	N	18				156
02	4256 X	3931	-0-	-325		-0-	3921	2	10	9	N	9				165

PETEX 659782
MISS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118

09	1524 N	1524	-0-	-0-		-0-	1482	2	42	9	N	38				58
10	1519 N	1519	-0-	-0-		-0-	1519	2			N	-0-				58
11	1398 N	1398	-0-	-0-		-0-	1398	2			N	-0-				58
12	1409 N	1409	-0-	-0-		-0-	1409	2			N	-0-				58
01	1333 N	1254	-0-	-79		-0-	1254	2			N	-0-				58
02	1204 N	634	-0-	-570		-0-	634	2			N	-0-				58

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	O	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
09	14B2 EXT	85	-0-	85	85	85	2				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	309	-0-	309	394	309	2				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	333	-0-	333	727	333	2				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	337	-0-	337	1064	337	2				N	-0-			-0-
01	1409 X	345	-0-	-1064	-0-	345	2				N	-0-			-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2				N	-0-			-0-

BROWN-MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	141319	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 3969 - 3973				
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2				N	-0-			-0-
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2				N	-0-			-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2				N	-0-			-0-
12	744 N	544	-0-	-200	-0-	544	2				N	-0-			-0-
01	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2				N	-0-			-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2				N	-0-			-0-

FROST HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	154023	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 4024 - 4066				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEAM OPERATING, L.L.C.		WELL #:		840878	RRCID ->	192369	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3963 - 3969				
SLOAN-MARTIN		1A													
09	0 K	-0-	-0-	-0-	86						N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	86						N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	86						N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	86						N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	86						N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	86						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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		RRCID ->	106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2364 - 2474					
STANDLEY		WELL #:		1											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAKWOOD (CADDO)		//CONT.//		51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC. CLARK				953796								
		WELL #:		2	RRCID -> 278561	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2322 - 2438			
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
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	271	3	3	9	N	3	34
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	3	37
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	262	3	3	9	N	3	40
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	242	3	6	9	N	5	45
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	N	3	48
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	237	3	3	9	N	3	51

LANEY (STRAWN)				51912 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
ROBERSON, C. L. LANEY, M. E. -B-				716380								
		WELL #:		1	RRCID -> 017852	COMPL. DATE 10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2594 - 2596			
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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANEY, NE (STRAWN 2700)				51918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY SIRMAN				526294								
		WELL #:		1	RRCID -> 066959	COMPL. DATE 03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A			
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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGFORD (DUFFER)				51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C. FISHBACK				088563								
		WELL #:		1	RRCID -> 102161	COMPL. DATE 09/17/1980	TOTAL DEPTH	3977	PERF. 3952 - 3958			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANGFORD, P.C.				51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
				088563								
		WELL #:		2	RRCID -> 126919	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 4034 - 4044			
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
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
LINK -1-												
		WELL #:		1	RRCID -> 203030	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3977 - 4025			
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
09	4200 X	4131	-0-	-69	-0-	4131	2	N	-0-			-0-
10	4340 X	4217	-0-	-123	-0-	4217	2	N	-0-			-0-
11	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2	N	-0-			-0-
12	4340 X	4115	-0-	-225	-0-	4115	2	N	-0-			-0-
01	4309 X	4083	-0-	-226	-0-	4083	2	N	-0-			-0-
02	3920 X	3554	-0-	-366	-0-	3554	2	N	-0-			-0-

LANGFORD (DUFFER)		//CONT.//		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	* * 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	
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-			-0-	
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2			N	-0-			-0-	
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-			-0-	
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-			-0-	
*01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-			-0-	
*02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-			-0-	

LANGFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3962	-	3985
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2			N	-0-			-0-	
10		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2			N	-0-			-0-	
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2			N	-0-			-0-	
12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2			N	-0-			-0-	
*01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2			N	-0-			-0-	
*02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 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
09		2820 #	2687	-0-	-133	-0-	2687 2			N	-0-			-0-	
10		2935 R	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2			N	-0-			-0-	
11		2820 #	2014	-0-	-806	-0-	2014 2			N	-0-			-0-	
12		2852 #	2201	-0-	-651	-0-	2201 2			N	-0-			-0-	
01		2945 #	2456	-0-	-489	-0-	2456 2			N	-0-			-0-	
*02		2884	3015	-0-	131	-0-	3015 2			N	-0-			-0-	

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
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-	
10		248 N	13	-0-	-235	-0-	13 2			N	-0-			-0-	
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2			N	-0-			-0-	
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-			-0-	
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-	
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2			N	-0-			-0-	

LAYMOND (M.F. LIME)				52507 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN							
MUCKLERoy GAS				592422											
MUCKLERoy				WELL #:	3	RRCID ->	115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2559	-	2578
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	718	-0-	718	718	718 2			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	598	-0-	598	1316	598 2			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1316				N	NO RPT			-0-	

LAZARUS (G-2)				52510 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NOLAN							
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500											
SANDERSON				WELL #:	9	RRCID ->	262704	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6065	-	6068
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LAZY BEND GAS (STRAWN)		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		100639													
RICHARDS J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 060169		COMPL. DATE 09/21/1974		TOTAL DEPTH 2370		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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 075168		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-				-0-

NELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1799 - 1810					
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-				-0-
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-				-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
02	280 N	218	-0-	-62	-0-	218	2			N	-0-				-0-

BODIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2027 - 2039					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOSIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2004		PERF. 1813 - 1870					
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-				-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-

HILL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1923 - 1990					
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				12
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				12
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				12
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				12
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				12
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				12

PHILLIPS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1815 - 1890					
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639										
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID -> 114545	COMPL. DATE 11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761			CNTY: PARKER							
CHENAULT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 114816	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216	PERF. 1895 - 1972					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2016														

LAZY BEND (STRAWN 1950)				52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC				100639										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 105606	COMPL. DATE 03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 - 1993					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERBY-CALAHAN				WELL #:	1	RRCID -> 105607	COMPL. DATE 03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942		
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-			-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88	2	N	-0-			-0-

KERBY-BROCK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 109575	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1905 - 2040		
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-

NELL-RACHEL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 112348	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 1689 - 2055		
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
01	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	2	N	-0-			-0-
02	168 N	32	-0-	-136	-0-	32	2	N	-0-			-0-

LEA ANNE (CADDO)		52642 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880													
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1 C		RRCID -> 044509		COMPL. DATE 12/15/1967		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3937 - 4568			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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

MING HEIRS		52829 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
MING HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 017863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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			
09	990 N	964	-0-	-26	-0-	964	3			Y	-0-				9
10	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	3			Y	-0-				9
11	960 N	747	-0-	-213	-0-	747	3			Y	-0-				9
12	992 N	764	-0-	-228	-0-	764	3			Y	-0-				9
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-				9
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-				9

LEDBETTER (RANGER)		//CONT.//		52829 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345								
HARRELL		WELL #:		6	RRCID ->	094666	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3888	PERF. 3701 - 3708	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	Y	-0-			9
10		403 N	216	-0-	-187	-0-	216 3	Y	-0-			9
11		390 N	346	-0-	-44	-0-	346 3	Y	-0-			9
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	Y	-0-			9
01		217 N	97	-0-	-120	-0-	97 3	Y	-0-			9
02		336 N	61	-0-	-275	-0-	61 3	Y	-0-			9

HARRELL		WELL #:		5	RRCID ->	106874	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3701 - 3717	
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			38
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			38
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			38
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			38
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			38
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 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	
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-			98
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			98
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-			98
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			98
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			98
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2	N	-0-			98

LEE RAY (BOND)				52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922								
COMPTON, C. H., -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	017876	COMPL. DATE	07/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3740 - 3780	
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-			-0-
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-			-0-
11		360 N	173	-0-	-187	-0-	173 2	N	-0-			-0-
12		372 N	3	-0-	-369	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01		372 N	15	-0-	-357	-0-	15 2	N	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: EASTLAND				
BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	115322	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3570 - 3582	
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3	N	-0-			-0-
10		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-			-0-
11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-			-0-
12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3	N	-0-			-0-
01		1488 N	825	-0-	-663	-0-	825 3	N	-0-			-0-
02		1372 N	968	-0-	-404	-0-	968 3	N	-0-			-0-

BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118513	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3560 - 3570	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
WINCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	125099	COMPL. DATE	09/01/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3560 - 3570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-		-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
11		240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3	N	-0-		-0-
12		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3	N	-0-		-0-
01		155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3	N	-0-		-0-
02		196 N	117	-0-	-79	-0-	117	3	N	-0-		-0-

LEE RAY (CADDO)				52900 213	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS	
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
CALLOWAY		WELL #:		1A	RRCID ->	285926	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3306 - 3314
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	N	-0-		-0-
10		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-		-0-
11		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-		-0-
12		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-		-0-
01		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-		-0-
02		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2	N	-0-		-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
RAY, LEE		WELL #:		2	RRCID ->	172026	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3540 - 3543
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAY, LEE		WELL #:		1R	RRCID ->	284395	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	3294 - 3300
09		2892 N	2462	-0-	-430	-0-	2416	2	46 9	N	42	97
10		2635 X	2595	-0-	-40	-0-	2508	2	87 9	N	79	176
11		2550 X	2369	-0-	-181	-0-	2326	2	43 9	N	39	51
12		2635 X	2599	-0-	-36	-0-	2549	2	50 9	N	45	96
01		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2683	2	46 9	N	42	138
02		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2954	2	44 9	N	40	178

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
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	2	2	7 9	N	6	95
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	11	2	6 9	N	5	100
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	2	8 9	N	7	107
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	2	8 9	N	7	114
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	6	2	9 9	N	8	122
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	6	2	9 9	N	8	130

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	120512	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3654 - 3666
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	70
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	70
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-	70
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	70
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	70
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-	70

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
CHESLEY, J. E.				WELL #: 2A	RRCID -> 017912	COMPL. DATE 10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3757	- 3774	
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
09		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-	-0-	
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-	
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	-0-	

O'CONNOR, C. L.				WELL #: 3	RRCID -> 061228	COMPL. DATE 02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF. N/A		
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-	
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-	-0-	
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-	-0-	
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-	-0-	
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	-0-	
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-	-0-	

MCCONNELL-MORELAND				WELL #: 1	RRCID -> 076832	COMPL. DATE 05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A		
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-	
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-	
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-	
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-	
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	

CHESLEY, J. E.				WELL #: 2	RRCID -> 085310	COMPL. DATE 10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3781	- 3834	
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-	-0-	
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-	
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-	

WINCHELL, H. L.				WELL #: 1	RRCID -> 152826	COMPL. DATE 01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3748	- 3773	
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-	-0-	
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-	-0-	
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-	-0-	
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-	-0-	
01		620 N	447	-0-	-173	-0-	447 3	N	-0-	-0-	
02		588 N	481	-0-	-107	-0-	481 3	N	-0-	-0-	

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355							
HART ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 142473	COMPL. DATE 06/20/1992	TOTAL DEPTH	3928	PERF. 3810	- 3820	
09		180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3	N	-0-	-0-	
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-	
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-	
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782							
GROVES, W. H.				WELL #: 12	RRCID -> 017916	COMPL. DATE 11/02/1947	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3804	- 3820		
M	O	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
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		129
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		129
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		129
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18 2	N	-0-		129
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		129
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		129

WARD, E. J.				WELL #: 7	RRCID -> 017920	COMPL. DATE 02/25/1955	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3650	- 3672		
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677 2	N	-0-		-0-
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2	N	-0-		-0-
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 2	N	-0-		-0-
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2	N	-0-		-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2	N	-0-		-0-
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507 2	N	-0-		-0-

GROVES, W H				WELL #: 6	RRCID -> 083764	COMPL. DATE 07/04/1947	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 3924	- 3934		
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2	N	-0-		115
10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2	N	-0-		115
11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2	N	-0-		115
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2235 2	N	57 9	52	167
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2	N	-0-		167
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	N	-0-		167

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
SMITH-EEC #1				WELL #: 1	RRCID -> 087986	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3775	- 3781		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST, R. L. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 123048	COMPL. DATE 11/29/1986	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3770	- 3790		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SMITH-EEC #2				WELL #: 2	RRCID -> 123705	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3774	- 3782		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3888 - 3894
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID -> 113129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 3742 - 3762
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
ANDERSON PRODUCTION				022922						
MCLELLAND, C. M.		WELL #:		3	RRCID -> 017891	COMPL. DATE	06/20/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3692 - 3728
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-
HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID -> 073372	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	3802	PERF. N/A
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-	94
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	94
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	94
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	94
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-	94
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	94
CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID -> 078474	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3603 - 3697
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	26
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	26
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2	N	-0-	26
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2	N	-0-	26
01	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	2	N	-0-	26
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	26

LEE RAY (LAKE) ANDERSON PRODUCTION DOWDIE		//CONT.// //CONT.//	52900 568 022922	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 086979	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3654	-	3712		
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	30
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	30
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	30
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	30
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	30
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	30
		WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1	RRCID -> 148353	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3672	-	3682	
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	43
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	43
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	43
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	43
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	43
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	43
		BRAKA OPERATING, L.L.C. CHILDERS		WELL #: 1	088563 RRCID -> 017883	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3617	-	3626	
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3	N	-0-	-0-
		BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. GROVE, W. H., ESTATE -A-		WELL #: 1	105675 RRCID -> 017900	COMPL. DATE 03/15/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		EASTLAND OPERATING, L.L.C. KLEINER		WELL #: 1	239726 RRCID -> 122421	COMPL. DATE 11/17/1985	TOTAL DEPTH 3980	PERF. 3454	-	3496	
09		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3	N	-0-	17
10		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3	N	-0-	17
11		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3	N	-0-	17
12		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3	N	-0-	17
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	301	3	N	12 9	28
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	633	3	N	30 9	55
		PETEX HOLLAND, K. D.		WELL #: 2	659782 RRCID -> 017889	COMPL. DATE 02/19/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3340	-	3350	
09		570 N	138	-0-	-432	-0-	138	2	N	-0-	-0-
10		558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2	N	-0-	-0-
11		510 N	177	-0-	-333	-0-	177	2	N	-0-	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
01		527 N	23	-0-	-504	-0-	23	2	N	-0-	-0-
02		168 N	88	-0-	-80	-0-	88	2	N	-0-	-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782											
GROVES, W. H.		WELL #:		13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF.	3542 - 3616			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			172
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

GROVES, W. H.		WELL #:		15	RRCID ->	178564	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF.	3884 - 3895			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GROVE, W H		WELL #:		14	RRCID ->	208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	3562 - 3888			
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		713291	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3364 - 3383			
HITTON -B-		WELL #:		2											
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32700 07/10/2023															

LEE RAY (MISS.)		WELL #:		52900 710	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		022922											
BROOKS, N.A.		WELL #:		2	RRCID ->	123183	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3740 - 3750			
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

LEE RAY (RANGER)		WELL #:		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		022922											
WRIGHT, W.B.		WELL #:		1	RRCID ->	117094	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3632 - 3639			
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			67
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			67
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			67
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			67
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			67
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-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	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
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4 2			N	-0-				-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4 2			N	-0-				-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-				-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-				-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-				-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-				-0-

WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664					
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-				-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-				-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10 2			N	-0-				-0-
12	11	N	9	-0-	-2	-0-	9 2			N	-0-				-0-
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	9 2			N	-0-				-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-				-0-

WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556					
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-				122
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-				122
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-				122
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 2			N	-0-				122
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5 2			N	-0-				122
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-				122

BUSTAMANTE RESOURCES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4134		PERF. 3030 - 3938					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #: 4		RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3666 - 3680					
09	T. A.		376	-0-	376	1216	376 3			N	-0-				-0-
10	T. A.		366	-0-	366	1582	366 3			N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582				N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582				N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582				N	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1582				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					
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-				-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-				-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-				-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266 3			N	-0-				-0-
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	229 3			N	-0-				-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243 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 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
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CALLAWAY		WELL #: 4		RRCID -> 017868		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 2047 PERF. 2007 - 2042					
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2		N	-0-			-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
02	840 N	571	-0-	-269	-0-	571	2		N	-0-			-0-

ELLIOTT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 017870		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2069 - 2150					
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENRY, S. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017872		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095					
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
02	700 N	489	-0-	-211	-0-	489	2		N	-0-			-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)		52902 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		022922											
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120338		COMPL. DATE 03/03/1985		TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815					
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE)		53145 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060											
NASH		WELL #: 3		RRCID -> 080556		COMPL. DATE 11/05/1978		TOTAL DEPTH 710 PERF. 671 - 674					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARD (DUFFER)		53275 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
STRIEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 110263		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3995 - 4001			
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
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-

FAMBRO CC		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225									
LESIKAR, WM.		WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894			
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-	-0-

LESIKAR (ATOKA)		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225									
LESIKAR, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021											

LETHCOE (CONGL.)		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
KROH OPERATING LLC		478245								
DYE, JIMMY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

PETEX		659782								
WHITE "29" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846		
09	780 N	725	-0-	-55	-0-	725	2	N	-0-	-0-
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2	N	-0-	-0-
11	720 N	454	-0-	-266	-0-	454	2	N	-0-	-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-
01	775 N	105	-0-	-670	-0-	105	2	N	-0-	-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-

TOMLIN "2022" UNIT		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
		478245								
		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

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

KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF. 3882 - 3894	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3867 - 3880	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3853 - 3881	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3879 - 3891	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WHITE		822615		WHITE		822615		
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3939 - 3944	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	3940 -	3964
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3942 -	3980
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3890 -	3908
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3934 -	3952
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3952 -	3974
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	3870 -	3880
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3916 -	3924
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

LIBERTY OAK (BIG SALINE) CROSSBOW RESOURCES, LLC GRISWOLD, G. O.		53505 500 190494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
		WELL #: 1		RRCID -> 084202		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374								
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
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC QUARLES		238462		WELL #: 1		RRCID -> 094072		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. CALLOWAY, E. A.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 084174		COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504						
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
HAMMOND, E.R.		WELL #: 1		RRCID -> 084175		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YOUNG		WELL #: 1		RRCID -> 084176		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627								
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	455	3			N	-0-					-0-
HAMMOND, E R		WELL #: 2		RRCID -> 084177		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 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	
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N	-0-			15	
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			15	
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-			15	
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			15	
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			15	
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	108 2		N	-0-			15	

MIZE,R.B. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3464	-	3555
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	

MIZE,R.B. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3678	-	3706
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820												
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3494	-	3522
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARAWAY		WELL #:		10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698	PERF.	3712	-	3796
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889												
I.W YOUNG G V		WELL #:		1	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3454	-	3532
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	123 1	986 2	N	-0-			93	
10	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	104 1	1034 2	N	-0-			93	
11	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	98 1	1000 2	N	-0-			93	
12	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	85 1	1046 2	N	-0-			93	
01	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	93 1	1016 2	N	-0-			93	
02	1036	N	984	-0-	-52	-0-	78 1	906 2	N	-0-			93	

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889											
I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3482	-	3535	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENDRAGON OIL CO.				651162				CNTY: ERATH							
PIERCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348	-	3356	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694				CNTY: ERATH							
QUARLES B		WELL #:		1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578	-	3758	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: ERATH							
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3484	-	3940	
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3				N	-0-			-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3				N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3				N	-0-			-0-
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3				N	-0-			-0-
01	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3				N	-0-			-0-
02	532 N	480	-0-	-52	-0-	480	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	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARN-SMITH				1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368	-	3379	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIL AUDREY (COMYN) //CONT.// 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 XTA RESOURCES LLC //CONT.// 945943
 WESTERMAN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 105182 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2630 - 2640

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

09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	70	1	956	3	N	24	24	1	-0-
							26	9							
10	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	67	1	934	3	N	-0-			-0-
11	960	N	955	-0-	-5	-0-	66	1	861	3	N	25	25	1	-0-
							28	9							
12	1085	N	888	-0-	-197	-0-	52	1	810	3	N	24	24	1	-0-
							26	9							
01	992	N	822	-0-	-170	-0-	44	1	778	3	N	-0-			-0-
02	896	N	784	-0-	-112	-0-	40	1	716	3	N	25	25	1	-0-
							28	9							

LILLY BELL (CONGL.) 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
 COUNTY LINE 12 WELL #: 7 RRCID -> 175215 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4000 - 4020

09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	505	3	N	5	5	1	-0-
							6	9							
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	608	3	N	-0-			-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	576	3	N	16	16	1	-0-
							18	9							
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	518	3	N	16	16	1	-0-
							18	9							
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	21	1	367	3	N	-0-			-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	12	12	1	-0-
							13	9							

COUNTY LINE 11 WELL #: A 9 RRCID -> 181148 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014

09	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	71	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	54	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 4036				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
11	120 N	59	-0-	-61	-0-	4	1	54	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	70	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
COUNTY LINE 22				WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001				TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037		
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	5	5	1	2
						6	9							
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	-0-			2
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	6	6	1	2
						7	9							
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	11	1	175	3	N	6	6	1	2
						7	9							
01	248 N	129	-0-	-119	-0-	7	1	122	3	N	-0-			2
02	252 N	149	-0-	-103	-0-	8	1	137	3	N	4	4	1	2
						4	9							
COUNTY LINE 21				WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001				TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020		
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	9	1	120	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	139	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	5	1	93	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
COUNTY LINE 12				WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064		
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	12	1	168	3	N	-0-			-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	11	1	141	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
12	248 N	172	-0-	-76	-0-	10	1	159	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	3	N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	5	5	1	-0-
						6	9							

 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 37 RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	230	-0-	-100	-0-	15	1	208	3	N	6	6 1	-0-
						7	9						
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	N	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	N	6	6 1	-0-
						7	9						
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	11	1	169	3	N	7	7 1	-0-
						8	9						
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	9	1	167	3	N	-0-		-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	11	1	193	3	N	5	5 1	-0-
						6	9						

 COUNTY LINE 11 WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	120 N	103	-0-	-17	-0-	7	1	94	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	72	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	65	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	N	-0-		-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	3	1	59	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						

 COUNTY LINE 21 WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036

09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	8	8 1	-0-
						9	9						
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	3	N	-0-		-0-
11	360 N	267	-0-	-93	-0-	18	1	241	3	N	7	7 1	-0-
						8	9						
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	20	1	305	3	N	6	6 1	-0-
						7	9						
01	279 N	165	-0-	-114	-0-	9	1	156	3	N	-0-		-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	11	1	198	3	N	5	5 1	-0-
						6	9						

 COUNTY LINE 22 WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	N	10	10 1	1
						11	9						
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	N	-0-		1
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	N	9	9 1	1
						10	9						
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	N	9	9 1	1
						10	9						
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-		1
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	N	11	11 1	1
						12	9						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 29		RRCID -> 186240		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4022 - 4032				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	1	1	1	15
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	9							
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	52	3	N	-0-			15
						4	1	54	3	N	1	1	1	15
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	1	9							
						3	1	53	3	N	1	1	1	15
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	1	9							
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			15
						3	1	53	3	N	1	1	1	15
						1	9							
COUNTY LINE 11				WELL #: A 30		RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH		4491 PERF. 4063 - 4076		
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	76	3	N	1	1	1	4
						1	9							
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-			4
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	2	2	1	4
						2	9							
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	4	1	59	3	N	2	2	1	4
						2	9							
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-			4
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	3	1	59	3	N	2	2	1	4
						2	9							
COUNTY LINE 11				WELL #: A 32		RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH		4180 PERF. 4046 - 4074		
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	14	1	186	3	N	6	6	1	1
						7	9							
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	15	1	215	3	N	-0-			1
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	14	1	178	3	N	5	5	1	1
						6	9							
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	12	1	181	3	N	2	2	1	1
						2	9							
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	3	N	-0-			1
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	8	1	149	3	N	5	5	1	1
						6	9							
HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740		WELL #: 4		RRCID -> 090271		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH		4130 PERF. 4098 - 4105		
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			40
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			40
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			40
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			40
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			40
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			40
LILLY BELL (STRAWN) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		53580 800 333935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 47		RRCID -> 196680		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH		3244 PERF. 2315 - 2323				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

LINDE (FRYE)		53655 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WILLIAMS, LEO C.		925464		WELL #: 1		RRCID -> 118108		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 528 -		548	
WILLIAMS															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS				WELL #: 5A		RRCID -> 118685		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 556		PERF. 515 -		556	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINDLEY-CANYON		53692 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR							
CONTINUAL OIL & GAS, INC.		173790		WELL #: 1		RRCID -> 119326		COMPL. DATE 05/00/1993		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3883 -		4315	
LINDLEY, HARDIE															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINK (CADD0)		53730 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		WELL #: 2		RRCID -> 085730		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3190 -		3375	
LINK															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER)		53731 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
DELANEY OIL AND GAS COMPANY		210850		WELL #: 1		RRCID -> 140102		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4006 -		4016	
HEIRS, COOK															
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72

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		
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-

LIPAN (BIG SALINE)		53826 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
SOSEBEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 114914		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)		53826 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
ALARON ENERGY, INC.		010450								
PETREY, H.		WELL #: 1		RRCID -> 081600		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT		-0-

BIG STAR EXPLORATION		070442								
ADDISON-PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 134843		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757		
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3	N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT		-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC		100345								
CRAVENS		WELL #: 1		RRCID -> 071128		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
STEWART-HOOD		WELL #: 1 L		RRCID -> 078269		COMPL. DATE 01/14/1978		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252		
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-		-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-		-0-
02	700 N	693	-0-	-7	-0-	693 3	N	-0-		-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 9K INVESTMENTS LLC 988752
 KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
 BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
 MARSHALL-LOFTIN TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 071136 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A

09	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2		N	-0-		-0-
10	434 N	424	-0-	-10	B	-0-	424	2		N	-0-		-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2		N	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2		N	-0-		-0-
01	434 N	414	-0-	-20	B	-0-	414	2		N	-0-		-0-
02	392 N	372	-0-	-20	B	-0-	372	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2 WELL #: 4 RRCID -> 071137 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FAULKNER, K. H. WELL #: 1 RRCID -> 071330 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BROOKSHIRE, BOBBY G. WELL #: 1 RRCID -> 072569 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//	53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694								
ALDENHOVEN		WELL #:	1	RRCID ->	075169	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	5151	PERF. N/A	
M	O	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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SUN-KEY OIL CO., INC.			829320								
HALBERT		WELL #:	2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF. N/A	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964								
ALDENHOVEN		WELL #:	2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4556 - 4824	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 3	N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STEWART-HOOD		WELL #:	1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 1698 - 1708	
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WYOMING DIAMOND A LLC			945735								
ALDENHOVEN		WELL #:	2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
01	124 N	85	-0-	-39	B	-0-	85 2	N	-0-		-0-
02	112 N	9	-0-	-103	B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LITE (STRAWN)		53927 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655									
BARNETT		WELL #: 1		RRCID -> 118204		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-

BARNETT		WELL #: 2		RRCID -> 119630		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829			
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-

BARNETT		WELL #: 3		RRCID -> 119631		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814			
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-

VINSON		WELL #: 1		RRCID -> 120631		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695			
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-

CYPRESS, ABBEY		WELL #: 1		RRCID -> 142471		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1825 - 1841			
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	95	-0-	-175	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-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			
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-	-0-	-0-
12	992 N	323	-0-	-669	-0-	323	2	N	-0-	-0-	-0-
01	992 N	580	-0-	-412	-0-	580	2	N	-0-	-0-	-0-
02	896 N	709	-0-	-187	-0-	709	2	N	-0-	-0-	-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
KNOX, W. D.		WELL #: 1		RRCID -> 233618		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2822 - 2838					
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
KNOX, W. D.		WELL #: 2		RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1726 - 1742					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
KNOX, W. D.		WELL #: 3		RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306		PERF. 2809 - 2836					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
KNOX, W. D.		WELL #: 4		RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2020 - 2032					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
KNOX, W. D.		WELL #: 5		RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2139 - 2149					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GRAMMER		WELL #: 2		RRCID -> 286483		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2870 - 2936					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				52
GRAMMER		WELL #: 4		RRCID -> 286484		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2826 - 2918					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRAMMER		WELL #:		3	RRCID -> 286486	COMPL. DATE 09/07/1975	TOTAL DEPTH 3355	PERF. 2826	- 2915		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRAMMER		WELL #:		1A	RRCID -> 286487	COMPL. DATE 09/01/1975	TOTAL DEPTH 2972	PERF. 2832	- 2848		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRAMMER		WELL #:		7	RRCID -> 286488	COMPL. DATE 01/03/1976	TOTAL DEPTH 4093	PERF. 2850	- 2930		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIFFIS, T.		WELL #:		4	RRCID -> 125943	COMPL. DATE 07/19/1982	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2178	- 2184		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 W	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKER (DUFFER) 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 GLENN WELL #: 1 RRCID -> 123108 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-

RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-

RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	141	3	7 9	N	6			48
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	145	3	6 9	N	5			53
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	127	3	8 9	N	7			60
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2 9	N	2			62
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	119	3	7 9	N	6			68
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2 9	N	2			70

LOKEY (ATOKA 1250) 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 HARRISON WELL #: 6 RRCID -> 135860 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412

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

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

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

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		54580 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC. CARTER		292000		WELL #: 3		RRCID -> 167858		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 3767		PERF. 3704 - 3718		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER 1A		54580 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		292000		WELL #: 1		RRCID -> 168410		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 3834 - 3926		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

MCCHAMBERS		54580 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		292000		WELL #: 1		RRCID -> 201678		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4094 - 4109		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

MCCHAMBERS		54580 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		292000		WELL #: 2		RRCID -> 201915		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3982 - 3988		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)		54580 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC MCDONALD, BEULAH, -B-		427406		WELL #: 1		RRCID -> 017931		COMPL. DATE 05/04/1961		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3973 - 4118		
09	810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789	3			N	-0-			-0-
10	1054 N	830	-0-	-224 B	-0-	830	3			N	-0-			-0-
11	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-			-0-
12	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-			-0-
01	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-			-0-
*02	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MCDONALD, BEULAH		54580 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
		427406		WELL #: 1		RRCID -> 017943		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 4239		PERF. 3532 - 3537		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
10	310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-			-0-
01	248 N	19	-0-	-229 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	252 N	20	-0-	-232 B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
DEWITT				WELL #:	1A	RRCID ->	017939	COMPL. DATE	01/14/1961	TOTAL DEPTH	4377	PERF. 4044 - 4069
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	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3	N	-0-		-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3	N	-0-		-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-		-0-
12	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210	3	N	-0-		-0-
01	217 N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CHASTAIN, J. W.												
				WELL #:	1	RRCID ->	055017	COMPL. DATE	03/09/1973	TOTAL DEPTH	4013	PERF. N/A
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LONE CAMP (MARBLE FALLS)												
J-TEC PRODUCTION, LLC				54580 599	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MITCHELL C SW				427406								
				WELL #:	1	RRCID ->	204789	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	4537	PERF. 4461 - 4516
09	74 N	74	-0-	-0-		-0-	74	3	N	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-		-0-	77	3	N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-		-0-	62	3	N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-		-0-	74	3	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-		-0-	66	3	N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28		-0-			N	NO RPT		-0-
NAYLOR												
				WELL #:	1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF. 4508 - 4517
09	409 N	409	-0-	-0-		-0-	409	3	N	-0-		99
10	373 N	373	-0-	-0-		-0-	373	3	N	-0-		99
11	390 N	369	-0-	-21		-0-	369	3	N	-0-		99
12	434 N	392	-0-	-42		-0-	392	3	N	-0-		99
01	372 N	357	-0-	-15		-0-	357	3	N	-0-		99
02	336 N	336	-0-	-0-		-0-	336	3	N	-0-		99
MITCHELL, C. -18-												
				WELL #:	1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF. 4096 - 4114
09	690 N	593	-0-	-97		-0-	593	3	N	-0-		-0-
10	627 N	627	-0-	-0-		-0-	627	3	N	-0-		-0-
11	600 N	508	-0-	-92		-0-	508	3	N	-0-		-0-
12	620 N	591	-0-	-29		-0-	591	3	N	-0-		-0-
01	620 N	527	-0-	-93		-0-	527	3	N	-0-		-0-
02	476 N	476	-0-	-0-		-0-	476	3	N	-0-		-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY												
WHARTON 2-21				684629								
				WELL #:	2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4270 - 4276
09	60 N	58	-0-	-2		-0-	58	2	N	-0-		14
10	0 N	57	-0-	57		-0-	57	2	N	-0-		14
11	60 N	49	-0-	-11		-0-	49	2	N	-0-		14
12	62 N	49	-0-	-13		-0-	49	2	N	-0-		14
01	66 N	66	-0-	-0-		-0-	66	2	N	-0-		14
02	59 N	59	-0-	-0-		-0-	59	2	N	-0-		14

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629								
WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4068 - 4072	
M	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
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-		52
10	31 N	32	-0-	1	-0-		32 2		N	-0-		52
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-		52
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-		52
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-		52
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-		52

WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF. 4207 - 4293	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-		27 2		N	-0-		4
10	31 N	26	-0-	-5	-0-		26 2		N	-0-		4
11	30 N	18	-0-	-12	-0-		18 2		N	-0-		4
12	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 2		N	-0-		4
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2		N	-0-		4
02	28 N	17	-0-	-11	-0-		17 2		N	-0-		4

LONE CAMP (STRAWN)		WELL #:		1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF. 2294 - 2420	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONE CAMP (600)		WELL #:		1	RRCID ->	095784	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	652	PERF. 566 - 575	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONG, C.B.		WELL #:		14	RRCID ->	095786	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	565	PERF. 512 - 528	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONG, C.B.		WELL #:		9	RRCID ->	095787	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF. 507 - 524	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO				
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332							
LONG, C.B.		WELL #:		1	RRCID -> 095788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	590 PERF.	520 -	540
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONG, C.B.		WELL #:		7	RRCID -> 095789	COMPL. DATE 09/06/1968		TOTAL DEPTH	560 PERF.	505 -	512
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONG, C.B.		WELL #:		2	RRCID -> 095790	COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH	N/A PERF.	522 -	528
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONG, C.B.		WELL #:		16	RRCID -> 121056	COMPL. DATE 07/28/1971		TOTAL DEPTH	3975 PERF.	520 -	544
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONG, C. B.-C-		WELL #:		19	RRCID -> 137457	COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH	647 PERF.	525 -	548
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONG, C. B.-B-		WELL #:		18	RRCID -> 137464	COMPL. DATE 11/02/1990		TOTAL DEPTH	650 PERF.	528 -	540
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONG, C. B.-A-		WELL #:		17	RRCID -> 137474	COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH	635 PERF.	527 -	545
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		54583 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
101 RANCH		WELL #: 1702		RRCID -> 212214		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHARTON		WELL #: 2D		RRCID -> 226267		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639								
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		RRCID -> 199774		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883								
101 RANCH		WELL #: 1														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DODSON'S PRAIRIE		WELL #: 1		RRCID -> 200225		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3868 - 3882								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

101 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 212094		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL, GAS, ETC. LLC		620678		RRCID -> 144539		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3672 - 3677								
ARROTT		WELL #: 1														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
MARINER				WELL #:	RRCID -> 169079	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 3790	- 3805		
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2004											

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: PALO PINTO		
CARTER "53"				WELL #:	RRCID -> 148492	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 4002	PERF. 3851	- 3906	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTER "23"				WELL #:	RRCID -> 148783	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH 4171	PERF. 3678	- 3713	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PALO PINTO		
CARTER 7-40				WELL #:	RRCID -> 168423	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 4095	PERF. 3888	- 3894	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61

CITORI CARTER				WELL #:	RRCID -> 216260	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3865	- 3871	
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-	22
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-	22
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-	22
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-	22
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-	22
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-	22

LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
L.J. RESOURCES, LLC				479988						
WATSON, ROSS F.				WELL #:	RRCID -> 041916	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH 4332	PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.// 54586 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.// 479988													
WATSON, GLENN		WELL #: 1		RRCID -> 044019		COMPL. DATE 03/10/1967		TOTAL DEPTH 4237		PERF. N/A					
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
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-				-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-				-0-

WATSON, ROSS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 057442		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH 4082		PERF. N/A					
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				18
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				18
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				18
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				18
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				18
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				18

WATSON GLEN		WELL #: 2		RRCID -> 070043		COMPL. DATE 12/12/1976		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A					
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-				43
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				43
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-				43
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-				43
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				43
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-				43

WATSON ROSS		WELL #: 2		RRCID -> 070044		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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					
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-				78
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-				78
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				78
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				78
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				78
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				78

COPELAND RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 189442		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3854 - 3880					
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-				-0-
10	589 N	449	-0-	-140	-0-	449	3			N	-0-				-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-				-0-
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-				-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-				-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563								
STUART, J. N. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790		
M	O	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
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		79
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		79
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		79
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		79
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-		79
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		79

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 194163		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993		
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3	N	-0-		-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3	N	-0-		-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660		
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		58
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200326		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898		
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 203517		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990		
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	Y	-0-		-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	Y	-0-		-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	Y	-0-		-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	Y	-0-		-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	Y	-0-		-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	Y	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209993		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960		
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3	N	-0-		-0-
10	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211954		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944		
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-		-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
02	476 N	389	-0-	-87	-0-	389 3	N	-0-		-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950			
M	O	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
09		420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3		N	-0-			-0-
10		434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3		N	-0-			-0-
11		316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
12		481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
01		609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
02		541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-

JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052			
09		300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-
10		310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11		284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
12		310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			-0-
01		310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
02		254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880			
09		5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
10		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
01		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900			
09		30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10		31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11		21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12		31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01		31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02		28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970			
09		620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
10		575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
11		549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
12		651	N	422	-0-	-229	-0-	422	3		N	-0-			-0-
01		589	N	442	-0-	-147	-0-	442	3		N	-0-			-0-
02		621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-

COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650			
09		60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
10		62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
11		46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
12		62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
01		62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02		38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580			
09		3930	X	3909	-0-	-21	-0-	3909	3		N	-0-			-0-
10		4061	X	3788	-0-	-273	-0-	3788	3		N	-0-			-0-
11		3930	X	3635	-0-	-295	-0-	3635	3		N	-0-			-0-
12		4030	X	2814	-0-	-1216	-0-	2814	3		N	-0-			-0-
01		4030	X	2860	-0-	-1170	-0-	2860	3		N	-0-			-0-
02		3640	X	3002	-0-	-638	-0-	3002	3		N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3			N	-0-		-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3			N	-0-		-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3			N	-0-		-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3			N	-0-		-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			N	-0-		-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3			N	-0-		-0-

COPELAND		WELL #:		17	RRCID ->	261281	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3884 - 3906
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			Y	-0-		132
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3			Y	-0-		132
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	527 3	8 9	Y		7		139
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	561 3	20 9	Y		18		157
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	578 3	3 9	Y		3	142 1	18
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	548 3	8 9	Y		7		25

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	279277	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	4266	PERF.	3872 - 3972
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			Y	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			Y	-0-		-0-
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3			Y	-0-		-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3			Y	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	279278	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	3914 - 3994
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	342 3			Y	-0-		-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3			Y	-0-		-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			Y	-0-		-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3			Y	-0-		-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3			Y	-0-		-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3			Y	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		18	RRCID ->	279279	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3950 - 3980
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		15
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 3	2 9	Y		2		17
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	Y		1	16 1	2
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	Y		1		3

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	155952	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3980 - 4052
09	780 N	751	-0-	-29	-0-	99 1	652 3	N		-0-		-0-
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	104 1	678 3	N		-0-		-0-
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	95 1	640 3	N		-0-		-0-
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	98 1	615 3	N		-0-		-0-
01	775 N	733	-0-	-42	-0-	103 1	630 3	N		-0-		-0-
02	700 N	617	-0-	-83	-0-	85 1	532 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	159746	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	4021	-	4072	
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	812	3	N	-0-			-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	811	3	N	-0-			-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	821	3	N	-0-			-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	827	3	N	-0-			-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	812	3	N	-0-			-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	603	3	N	-0-			-0-

DIAZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	197234	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	3300	-	3312	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	1893	-	1959	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3702	-	3715	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC		638494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
GARY STALLINGS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3202	-	3212	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
LONG RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3092 - 3425		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		270 N	225	-0-	-45	-0-	18	1	207	3	N	-0-		-0-
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	19	1	213	3	N	-0-		-0-
11		240 N	205	-0-	-35	-0-	17	1	188	3	N	-0-		-0-
12		248 N	192	-0-	-56	-0-	16	1	176	3	N	-0-		-0-
01		217 N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	3	N	-0-		-0-
02		196 N	147	-0-	-49	-0-	9	1	138	3	N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 1864 - 3205		
09		780 N	730	-0-	-50	-0-	83	1	647	3	N	-0-		-0-
10		806 N	745	-0-	-61	-0-	85	1	660	3	N	-0-		-0-
11		780 N	712	-0-	-68	-0-	83	1	629	3	N	-0-		-0-
12		744 N	645	-0-	-99	-0-	79	1	566	3	N	-0-		-0-
01		744 N	690	-0-	-54	-0-	68	1	622	3	N	-0-		-0-
02		672 N	601	-0-	-71	-0-	59	1	542	3	N	-0-		-0-

LONG RANCH				WELL #:	4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3267 - 3304		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONG RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3062 - 3248		
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	19	1	220	3	N	-0-		-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	N	-0-		-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-		-0-
12		248 N	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	3	N	-0-		-0-
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	3	N	-0-		-0-
02		224 N	189	-0-	-35	-0-	11	1	178	3	N	-0-		-0-

LONG RANCH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3178 - 3190		
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	34	1	87	3	N	-0-		-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	35	1	85	3	N	-0-		-0-
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	33	1	83	3	N	-0-		-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	42	1	164	3	N	-0-		-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	36	1	131	3	N	-0-		-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	29	1	72	3	N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF. 3200 - 3277		
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	102	1	868	3	Y	-0-		-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	114	1	980	3	Y	-0-		-0-
11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	108	1	905	3	Y	-0-		-0-
12		992 N	933	-0-	-59	-0-	103	1	830	3	Y	-0-		-0-
01		1085 N	869	-0-	-216	-0-	79	1	790	3	Y	-0-		-0-
02		952 N	780	-0-	-172	-0-	70	1	710	3	Y	-0-		-0-

LONG RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3306 - 3475		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3168 - 3248
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
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	29 1	337 3	Y	-0-		-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	32 1	364 3	Y	-0-		-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31 1	342 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	30 1	332 3	Y	-0-		-0-
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	22 1	341 3	Y	-0-		-0-
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	19 1	301 3	Y	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF. N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOYCE (STRAWN)		55322 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
TINDALL		WELL #:		7	RRCID ->	126147	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	1631	PERF. 1587 - 1602
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOYD-DALTON (1200)		55327 460		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494									
LANEVE, V.D. MRS. 'A'		WELL #:		21	RRCID ->	293918	COMPL. DATE	11/02/2022	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1142 - 1149
09	270 N	36	-0-	-234	-0-	36 3		N	-0-		80
10	217 N	64	-0-	-153	-0-	62 3	2 9	N	-2		82
11	150 N	31	-0-	-119	-0-	31 3		N	-0-		82
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-	56 1	26
01	217 N	9	-0-	-208	-0-	9 3		N	-0-		26
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		26

LOYD-DALTON (1700)		55327 500		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494									
LANEVE, V. D. MRS. 'A'		WELL #:		6A	RRCID ->	298471	COMPL. DATE	05/12/2023	TOTAL DEPTH	1787	PERF. 1156 - 1162
09	0	37	-0-	37 B	7900	37 3		N	-0-		-0-
10	0	64	-0-	64 B	7964	64 3		N	-0-		-0-
11	0	32	-0-	32 B	7996	32 3		N	-0-		-0-
12	0	7	-0-	7 B	8003	7 3		N	-0-		-0-
01	0	9	-0-	9 B	8012	9 3		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	8012			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				8012							

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		55486 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991												
GRAGG NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 201659		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 4310 - 4314				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			45
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			45
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			45
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			45
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			45
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-			45

LONG TRUSTS, THE		507585						CNTY: STEPHENS						
GOREE -SKB		WELL #: 1		RRCID -> 078889		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4184 - 4192				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB		WELL #: 5		RRCID -> 083531		COMPL. DATE 06/04/1978		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4205 - 4237				
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			66
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			66
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			66
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			66
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			66
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB		WELL #: 8A		RRCID -> 083532		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 4745		PERF. 4188 - 4242				
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-			91
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-			91
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-			91
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-			91
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-			91
02	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												
WHITTENBURG 'J'		WELL #: 2		RRCID -> 279895		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 3688 - 3732				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUKER (BRENEKE)		55634 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
ANDERSON, FELIX		021816												
ANDERSON, FELIX		WELL #: 1		RRCID -> 099908		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 1206		PERF. 1121 - 1124				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND)			55768 240			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
REVARD PETROLEUM, L.L.C.			703609									
MACDONALD			WELL #: 1			RRCID -> 153379		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 4472		PERF. 4243 - 4248
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17

LUSBY (MARBLE FALLS LIME)			55810 300			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH		
G & F OIL, INC.			292000									
KAHN, M.			WELL #: 1			RRCID -> 124151		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 3657		PERF. 3580 - 3583
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LYNDI (DUFFER)			55995 300			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
ANDERSON PRODUCTION			022922									
ROGERS "B"			WELL #: 1			RRCID -> 090130		COMPL. DATE 07/31/1980		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3838 - 3861
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)			56059 250			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC			427739									
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT			WELL #: 1A			RRCID -> 144925		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1673 - 1718
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 144927		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 1797		PERF. 1609 - 1698
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO			WELL #: 2			RRCID -> 145285		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 1813		PERF. 1734 - 1758
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M. E. S. (ELLENBERGER)		56147 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.		824339										
SINGLETON, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 259003		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
M. G. C. (BEND)		56166 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
PROBE EXPLORATION COMPANY		679299										
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 237211		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3740 - 3744				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
QUEST EMG, INC.		684615		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
HATCHETT RANCH		WELL #: R 1		RRCID -> 106873		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HATCHETT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 109043		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
02	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				
M	O	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
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			28
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			28
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			28
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			28
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			28
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			28

REID, GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 046230		COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2280 - 2290				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #: 1A		RRCID -> 099120		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2289 - 2294				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #: 1C		RRCID -> 102898		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2300 - 2308				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REID, M.J.		WELL #: 1D		RRCID -> 120241		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2297 - 2314				
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

REID, M.J.		WELL #: 1B		RRCID -> 124509		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 2382		PERF. 2290 - 2294				
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			13
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			13

M. ROSS (DUFFER)
PETROCAT INNOVATIONS, LLC
CALLICOTT BROTHERS

56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
660311
WELL #: 7 RRCID -> 132952 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 3510

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

MAGERS (CONGL. UPPER)
UPHAM OIL & GAS COMPANY
MAGERS

56663 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
878925
WELL #: 1 RRCID -> 165723 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781

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
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	42	3			Y	-0-					15
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					15
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					15
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					15

MAGGIE LOU (MISS.)
EASTLAND OPERATING, L.L.C.
WILSON, L. R.

56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
239726
WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054

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
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-

WILSON

WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

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
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					138
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					138
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					138
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					138
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					138
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					138

MAGNUM (CONGL)
CAREY, CLEVE W.
CAREY, CLEVE W.

56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
131300
WELL #: 1 RRCID -> 153806 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 3430 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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAREY, C. W. "A"

WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALES (STRAWN)		56922 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
ADAMS-CRAVER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 074904		COMPL. DATE 12/23/1977		TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2	N	-0-	-0-
10	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2	N	-0-	-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	1	1	N	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	97	2	N	-0-	-0-

MALES (4300)		56922 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC		101481								
NANCE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 162069		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249		
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
LANE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 165492		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369		
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
MCKEON, J.H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078187		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4278 - 4342		
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-

KELLEY GAS UNIT		714311		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
WELL #: 1 T		RRCID -> 084183		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837				
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	1
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-	1
11	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2	N	-0-	1
12	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2	N	-0-	1
01	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2	N	-0-	1
02	1036 N	1011	-0-	-25	-0-	1011	2	N	-0-	1

LONG-JONES		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
WELL #: 2		RRCID -> 086168		COMPL. DATE 12/30/1979		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253				
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2	N	-0-	-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-	-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	1	1	N	-0-	-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	N	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-

MALES (4300)															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
MCKEON GAS UNIT //CONT.// 809930															
WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER, RONNIE															
WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALES (4650)															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
BAILEY HEIRS GAS UNIT 809930															
WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT															
WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KIDWELL HEIRS															
WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778															
09		1023 N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	2		N	-0-			39
10		217 N	127	-0-	-90	B	-0-	127	2		N	-0-			39
11		210 N	178	-0-	-32	B	-0-	178	2		N	-0-			39
12		217 N	159	-0-	-58	B	-0-	159	2		N	-0-			39
01		164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-			39
02		168 N	153	-0-	-15	B	-0-	153	2		N	-0-			39

ADAMS-CRAVER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616															
09		343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2		N	-0-			83
10		375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2		N	-0-			83
11		369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	1	1	368	2	N	-0-		83
12		389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2		N	-0-			83
01		370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2		N	-0-			83
02		252 N	225	-0-	-27	B	-0-	225	2		N	-0-			83

MALES (4850)		56922 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
SOMERSET OPERATING, LLC		101481															
SHAREE		WELL #: 1		RRCID -> 073114		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		85 N	85	-0-	-0-		85 2			N	-0-					-0-	
10		93 N	93	-0-	-0-		93 2			N	-0-					-0-	
11		93 N	93	-0-	-0-		93 2			N	-0-					-0-	
12		92 N	92	-0-	-0-		92 2			N	-0-					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889															
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072712		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206									
09		600 N	587	-0-	-13		65 1	522 2		N	-0-					128	
10		620 N	593	-0-	-27		54 1	539 2		N	-0-					128	
11		591 N	591	-0-	-0-		53 1	538 2		N	-0-					128	
12		620 N	580	-0-	-40		43 1	537 2		N	-0-					128	
01		593 N	593	-0-	-0-		50 1	543 2		N	-0-					128	
02		560 N	549	-0-	-11		44 1	505 2		N	-0-					128	

DOW FEE		WELL #: 1		RRCID -> 086782		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040									
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	

CRAVENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087286		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	

HOBSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087916		COMPL. DATE 12/08/1979		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814									
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	

RKW OPERATING LLC		714311															
TABOR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126030		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345									
09		14B DENY	87	-0-	87		3546	87 2		N	-0-					-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3546			N	NO RPT					-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3546			N	NO RPT					-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3546			N	NO RPT					-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3546			N	NO RPT					-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3546			N	NO RPT					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
LONG - JONES				WELL #: 1	RRCID -> 071584	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH 5170	PERF. N/A					
M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIDDLETON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 081353	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 4813 - 4826					
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2			N	-0-			29
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			N	-0-			29
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2			N	-0-			29
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-			29
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-			29
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2			N	-0-			29

CRAVER, R. M.				WELL #: 1	RRCID -> 102897	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4954 - 5011					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71				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					
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"				WELL #: 25	RRCID -> 291553	COMPL. DATE 07/25/2002	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 1026 - 1038					
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-

STUART, J. N. "A"				WELL #: 8615	RRCID -> 297455	COMPL. DATE 08/11/2003	TOTAL DEPTH 1839	PERF. 1463 - 1589					
09	153	72	-0-	-81	-0-	72 3			N	-0-			-0-
10	124	74	-0-	-50	-0-	74 3			N	-0-			-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73 3			N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3			N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3			N	-0-			-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
STUART, J. N. "A"		WELL #:		8602	RRCID ->	297706	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	1838	PERF. 1505 - 1558
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
09		150	72	-0-	-78	-0-	72 3	N	-0-		-0-
10		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
11		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
12		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
01		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
02		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: PALO PINTO				
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	175199	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	1942	PERF. 1500 - 1516
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965			CNTY: PALO PINTO				
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	200436	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1571	PERF. 1354 - 1384
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SA4 (STRICKLAND)				WELL #:	1	RRCID ->	141977	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3984	PERF. 3284 - 3313
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SA 2 (Troxell)				WELL #:	1	RRCID ->	141984	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	3940	PERF. N/A
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
CDJ OIL CO.		//CONT.// 140598		WELL #: 1		RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANSELL-HARRELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308									
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVEREST NETWORK LLC		252052		WELL #: 1		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253							
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					1
10		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					1
11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
12		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					1
01		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
02		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					1

JP OIL & GAS, LLC		448017		WELL #: 4		RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 3208							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK, WEST		WELL #: 1		RRCID -> 137339		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3229 - 3240									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK, WEST		WELL #: 2		RRCID -> 137340		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3214 - 3230									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM, NORTH (3200)										//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
JP OIL & GAS, LLC										//CONT.// 448017									
BROWN, FRED										WELL #: 2		RRCID -> 142126		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3184 - 3224			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20		
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

ROCK OPERATING WEATHERS										722855		WELL #: 1		RRCID -> 113512		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311	
09	2040	R	720	-0-	-1320	-0-	720	2			Y	-0-					-0-		
10	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-		
11	750	#	623	-0-	-127	-0-	623	2			Y	-0-					-0-		
12	775	#	672	-0-	-103	-0-	672	2			Y	-0-					-0-		
01	744	#	734	-0-	-10	-0-	734	2			Y	-0-					-0-		
02	672	#	643	-0-	-29	-0-	643	2			Y	-0-					-0-		

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. CLABORNE										946964		WELL #: 1		RRCID -> 218891		COMPL. DATE 02/12/1991		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3364 - 3378	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-		

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. GARRETT										57100 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
										088563									
										WELL #: 1		RRCID -> 089284		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3063 - 3080			
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-		
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-		
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-		
12	434	N	160	-0-	-274	-0-	160	3			N	-0-					-0-		
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-		
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			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				
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

09		60 #	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-			112
10		62 #	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-			112
11		60 #	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-			112
12		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			112
01		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			112
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			112

CDJ OIL CO.			140598												
HARLOW, LOUISE "D"			WELL #: 1		RRCID -> 133343		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3258 - 3288				

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
02		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				

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKINNEY, FRANCES			WELL #: 1		RRCID -> 145299		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 3697		PERF. 3142 - 3150				

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

STOVALL, HOWARD			824340												
DEMPSEY, H.			WELL #: 1		RRCID -> 111204		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3216 - 3235				

09		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			4
10		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			4
11		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			4
12		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			4
01		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			4
02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			4

AUTRY "C"			WELL #: 1		RRCID -> 114539		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 3694		PERF. 3107 - 3114				

09		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11		12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340										
AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02		28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-			-0-

AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352		
09		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			82
10		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			82
11		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			82
12		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			82
01		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			82
02		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			82

AUTRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209		
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			63
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			63
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			63
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			63
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			63
02		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			63

AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113		
09		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			73
10		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			73
11		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			73
12		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			73
01		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			73
02		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			73

AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266		
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
10		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
11		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
02		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-			-0-

AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160		
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-			-0-

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					
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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HONEA, AVA			WELL #: 1		RRCID -> 141398		COMPL. DATE 07/31/1978		TOTAL DEPTH 3808		PERF. 3440 - 3445					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MANNING-OCONNOR (CADDO)			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					
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164

PETEX			659782													
MCCONNELL			WELL #: 2		RRCID -> 120877		COMPL. DATE 11/29/2022		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 3312 - 3318					
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615													
BROOKS			WELL #: 2		RRCID -> 242252		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3292 - 3300					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
09		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

MARBLE FALLS (4070)		//CONT.//		57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761					
ALEXANDER		WELL #:		1 L	RRCID -> 115661	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 4779	PERF. 4076	- 4112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEXGAS, INC.				500222			CNTY: PALO PINTO		
MCCLURE LEASE				4					
		WELL #:		4	RRCID -> 282982	COMPL. DATE 05/13/2013	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4412	- 4454
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOWDEN-BANE				1	RRCID -> 282983	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4580	- 4620
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARGIE (CONGL)				57396 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN		
KROH OPERATING LLC				478245					
MONTGOMERY "55"		WELL #:		1	RRCID -> 193387	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3852	- 3862
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARIANAS, S. (GARDNER)				57420 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703					
RANCH TWO		WELL #:		1	RRCID -> 115386	COMPL. DATE 01/21/1985	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3235	- 3251
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MARINER (CONGL.)				57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932					
MARINER		WELL #:		2	RRCID -> 151703	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3789	- 3794
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

MARINER (CONGL.)		DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//	57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
MARINER "A"				//CONT.//	221932									
		WELL #:		1	RRCID ->	155357	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3558 -	3574	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MARINER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462 -	3479
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MARINER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3772 -	3877
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		DEAN, HELEN LOUISE		WELL #:	1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 -	3867
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MARMAC (MARBLE FALLS)		BLACKBURN, GIL BERKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	099129	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	5527	PERF.	5475 -	5527
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC		WILLIAMS		WELL #:	1 U	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5436 -	5446
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MARMAC (MARBLE FALLS)		//CONT.//	57648 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC			238462										
JOHNSON		WELL #:	2	RRCID -> 207094	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5516 - 5538					
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MARSAN (CONGL.)			57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851										
RIDDLE TRACT 5		WELL #:	1	RRCID -> 113950	COMPL. DATE 11/13/1984	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3015 - 3042					
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-			-0-
10		558 N	244	-0-	-314	-0-	244 2		Y	-0-			-0-
11		300 N	234	-0-	-66	-0-	234 2		Y	-0-			-0-
12		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		Y	-0-			-0-
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-			-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
MORGAN		WELL #:	1	RRCID -> 115328	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3084					
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
10		279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2		N	-0-			-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
RIDDLE TRACT 1		WELL #:	1	RRCID -> 119627	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 3020 - 3040					
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
RIDDLE TRACT 7		WELL #:	1	RRCID -> 175444	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3065 - 3077					
09		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		N	-0-			-0-
10		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-			-0-
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-			-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
K. BROWN 'A'		WELL #:	1	RRCID -> 281551	COMPL. DATE 09/06/2012	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2930 - 2940					
09		1980 N	1887	-0-	-93	-0-	1887 2		N	-0-			25
10		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2517 2	1 9	N	1			26
11		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-			26
12		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-			26
01		2511 N	2122	-0-	-389	-0-	2122 2		N	-0-			26
02		2016 N	1476	-0-	-540	-0-	1474 2	2 9	N	2			28

MARSAN (CONGL.) COMYN NATURAL GAS, INC. RIDDLE UNIT 1		//CONT.//	57666 500 170059	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

RIDDLE UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	108794	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3044	-	3054
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-				11
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				11
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-				11
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				11
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-				11
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				11

RIDDLE UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	108951	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2997	-	3010
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-				8
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-				8
11		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-				8
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				8
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-				8
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-				8

RIDDLE UNIT 3				WELL #:	1	RRCID ->	112983	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3000	-	3010
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-				2
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-				2
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-				2
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-				2
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-				2
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-				2

MAYNARD UNIT 3				WELL #:	1	RRCID ->	114534	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3038	-	3044
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
11		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-				-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
02		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-				-0-

LOVELL				WELL #:	1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	3032	-	3036
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-				27
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				27
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-				27
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				27
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				27
02		112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2		N	-0-				27

MARTIN UNIT 6				WELL #:	1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2942	-	2946
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				44
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-				44
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-				44
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				44
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-				44
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2		N	-0-				44

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
MARTIN				WELL #:	4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3054 - 3062	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MARY EMMA (CADD)				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	
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	105	3	8	9	N	7		74
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	76	3	3	9	N	3		77
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	74	3	11	9	N	10		87
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	73	3	11	9	N	10		97
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	78	3	11	9	N	10		107
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	91	3	67	9	N	61	154 1	14

MASK (CADD)				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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATTHEWS (CADD)				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	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1543 3	47 9	N	43		62
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1519 3	75 9	N	68		130
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1389 3	64 9	N	58	182 1	6
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1400 3	56 9	N	51		57
01		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1224 3	63 9	N	57		114
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114

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		

09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		

09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
FAMBRO "D"		WELL #: 3		RRCID -> 109921		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3854 - 3864		

09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-

FAMBRO "CC"		WELL #: 1		RRCID -> 112332		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3780 - 3788		

09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-

FAMBRO E		WELL #: 1		RRCID -> 147661		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3914		PERF. 3901 - 3906		

09		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-		-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-		-0-
02		140 N	112	-0-	-28	-0-	112 2		N	-0-		-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782							
SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID -> 274732	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3874	- 3934		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		330 N	309	-0-	-21	-0-	309 2	N	-0-		-0-
10		341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2	N	-0-		-0-
11		330 N	289	-0-	-41	-0-	289 2	N	-0-		-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
01		310 N	243	-0-	-67	-0-	243 2	N	-0-		-0-
02		280 N	260	-0-	-20	-0-	260 2	N	-0-		-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)				58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
BUZBEE "F"		WELL #:		1	RRCID -> 088560	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 3799	PERF. 3314	- 3320		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
BRANNON II		WELL #:		5	RRCID -> 092534	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3634	- 3648		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STONE		WELL #:		1	RRCID -> 095562	COMPL. DATE 09/25/1981	TOTAL DEPTH 3895	PERF. 3618	- 3636		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRANNON II		WELL #:		6	RRCID -> 097601	COMPL. DATE 01/04/1982	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3750	- 3758		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, LO)				58998 301	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
BRANNON II		WELL #:		4	RRCID -> 090072	COMPL. DATE 10/16/1980	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3800	- 3810		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCREA (STRAWN, LO.)		59142 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
LAW "62"		WELL #: 1		RRCID -> 256302		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2506 - 2526					
M	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCREA HEIRS (LAKE SAND)		59145 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
MCCREA HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 125719		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3714 - 3725					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS)		59163 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
J & J WHITESIDE INC.		427649													
WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 076143		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A					
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-				-0-

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 181992		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A					
09	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-				-0-
10	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-				-0-
11	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-				-0-
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-				-0-
01	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-				-0-
02	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-				-0-

WHITESIDE		WELL #: 2 A		RRCID -> 182002		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A					
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-				-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-				-0-

MCDANIEL (CONGL.)		59255 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740													
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 105161		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3974 - 3999					
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-				-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-				-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				-0-
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				-0-

MINTOSH (BIG SALINE)		59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
ASTEROID PRECISION, LLC		035598										
SSG KEVIN W. BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 073997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486				
M	O	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BKV NORTH TEXAS, LLC		100345		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A		
WEST, F.		WELL #: 2								
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346 2	N	-0-	-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352 2	N	-0-	-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-	-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348 2	N	-0-	-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339 2	N	-0-	-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307 2	N	-0-	-0-

CRAVENS		WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A		
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-	-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-	-0-
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	7 2	N	-0-	-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	8 2	N	-0-	-0-

PEVELER, M.		WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842		
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285 2	N	-0-	-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-	-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-	-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295 2	N	-0-	-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289 2	N	-0-	-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268 2	N	-0-	-0-

CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673		
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-	-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-	-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-	-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-	-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-	-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-	-0-

NELON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095		
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-	-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-	-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-	-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-	-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//		59542 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345							
WIGGINS		WELL #:		2	RRCID ->	083636	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4719 - 4738
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
09		124 N	124	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
11		120 N	103	-0-	-17	103 2		N	-0-		-0-
12		124 N	95	-0-	-29	95 2		N	-0-		-0-
01		124 N	108	-0-	-16	108 2		N	-0-		-0-
02		84 N	72	-0-	-12	72 2		N	-0-		-0-

PEVELER, M.		WELL #:		2	RRCID ->	093534	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 3780 - 4245
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD				
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345									
MCINTOSH D.		WELL #:		1	RRCID ->	069342	COMPL. DATE	08/21/1976	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 0 - 4380
09		140 N	140	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-		-0-

MCINTOSH D.		WELL #:		2	RRCID ->	069574	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4358 - 0
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCINTOSH D.		WELL #:		3	RRCID ->	071382	COMPL. DATE	04/04/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAMPBELL, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	072736	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	5256	PERF. N/A
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345									
NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-	-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-	-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	-0-	-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-	-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	-0-	-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-
MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207			
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-	-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-	-0-	-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135 2	N	-0-	-0-	-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122 2	N	-0-	-0-	-0-
DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954			
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-	-0-	-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-	-0-	-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-	-0-	-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-	-0-	-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-	-0-	-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-	-0-	-0-
FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074			
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	756 2	N	-0-	-0-	-0-
10	868	N	773	-0-	-95	-0-	773 2	N	-0-	-0-	-0-
11	810	N	734	-0-	-76	-0-	734 2	N	-0-	-0-	-0-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	744 2	N	-0-	-0-	-0-
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	712 2	N	-0-	-0-	-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	643 2	N	-0-	-0-	-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345												
SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3215 - 3240				
M	O	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
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-

LOWDEN, R. R.		WELL #: 1		RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4220 - 4290				
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-

COOK, DAVID W.		174327		RRCID -> 092050		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4248 - 4380				
COOK "C"		WELL #: 1												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARDNER, OLLIE		294515		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A				
GARDNER, OLLIE		WELL #: 1												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4910 - 4922				
SANDERS "A"		WELL #: 1												
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	78	1	160	2	N	-0-		-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	68	1	135	2	N	-0-		-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	115	1	183	2	N	-0-		-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	70	1	163	2	N	-0-		-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	84	1	152	2	N	-0-		-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	2	N	-0-		-0-

CLEVELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4912 - 4922				
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	235	1	480	2	N	-0-		3
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	247	1	485	2	N	-0-		3
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	268	1	422	2	N	-0-		3
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	240	1	547	2	N	-0-		3
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	300	1	533	2	N	-0-		3
02	644	N	510	-0-	-134	-0-	107	1	403	2	N	-0-		3

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592											
CLEVELAND		WELL #:		2		RRCID ->	102915	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	4885	PERF.	4736	-	4740
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	568	1	982	2	N	-0-				-0-
10	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	471	1	789	2	N	-0-				-0-
11	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	507	1	693	2	N	-0-				-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	551	1	1054	2	N	-0-				-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	595	1	909	2	N	-0-				-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	311	1	920	2	N	-0-				-0-
GRISSOM PRODUCTION				334880											
GRISSOM		WELL #:		1		RRCID ->	100787	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	3758	-	3770
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCLENNAN (MISS)				59738	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
TIKI OIL & GAS, LLC				860191											
MASON, L. "A"		WELL #:		1		RRCID ->	119221	COMPL. DATE	11/15/1985	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3965	-	3969
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MASON, L. "B"		WELL #:		2		RRCID ->	119634	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	3994	-	4012
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 3850)				60255	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
MINGUS OIL & GAS				569683											
MILLER, ET AL		WELL #:		1		RRCID ->	035973	COMPL. DATE	11/23/1964	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//	60255 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//	878925								
BRENTS WALKER A UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	059771	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	5590	PERF. 4225 - 0	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		302							
09		476 N	174	-0-	-302 B	-0-	174 3	Y	-0-		10
10		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	Y	-0-		10
11		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	Y	-0-		10
12		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	Y	-0-		10
01		155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76 3	Y	-0-		10
02		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	Y	-0-		10
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FONDREN ELMER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	059924	COMPL. DATE	08/30/1974	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 3837 - 0	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		240 N	155	-0-	-85 B	-0-	155 3	Y	-0-		-0-
10		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	Y	-0-		-0-
11		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	Y	-0-		-0-
12		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	Y	-0-		-0-
01		186 N	18	-0-	-168 B	-0-	18 3	Y	-0-		-0-
02		224 N	19	-0-	-205 B	-0-	19 3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COLE A.V. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	061760	COMPL. DATE	02/28/1975	TOTAL DEPTH	5305	PERF. 3842 - 0	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		150 N	34	-0-	-116 B	-0-	34 3	Y	-0-		-0-
10		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	Y	-0-		-0-
11		150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 3	Y	-0-		-0-
12		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	Y	-0-		-0-
01		155 N	39	-0-	-116 B	-0-	39 3	Y	-0-		-0-
02		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DAVIDSON, ERBY		WELL #:	1	RRCID ->	067896	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	5220	PERF. N/A	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	Y	-0-		-0-
10		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	Y	-0-		-0-
11		600 N	448	-0-	-152 B	-0-	448 3	Y	-0-		-0-
12		527 N	385	-0-	-142 B	-0-	385 3	Y	-0-		-0-
01		434 N	237	-0-	-197 B	-0-	237 3	Y	-0-		-0-
02		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BAILEY-MILLER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	069000	COMPL. DATE	10/13/1976	TOTAL DEPTH	5595	PERF. N/A	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//	60255 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
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
M	O	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
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	P&A COND	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
	10	P&A COND	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
	11	P&A COND	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
	12	P&A COND	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
	01	P&A COND	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
	02	P&A COND	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		PLUGGED AND ABANDONED		11/22/2023						

WISE EXPLORATION			932980	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
CARPENTER		WELL #:	1	RRCID ->	108446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4592 - 4599
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	DOMESTIC	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	10	DOMESTIC	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	11	DOMESTIC	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	12	DOMESTIC	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	01	DOMESTIC	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	02	DOMESTIC	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)			60255 410	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
AETERNUM ENERGY, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	058281	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A
HASTINGS										
	09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
	10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

AMEN OIL LLC			016944	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
SMITH STARK		WELL #:	1	RRCID ->	060496	COMPL. DATE	07/27/1973	TOTAL DEPTH	5335	PERF. 4324 - 0
	09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
	10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
	11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
	12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SOMERSET OPERATING, LLC			101481	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BROWN ELIZABETH		WELL #:	1 T	RRCID ->	059453	COMPL. DATE	08/19/1974	TOTAL DEPTH	4477	PERF. N/A
	09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
	10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
	11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
	12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
	02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NETTLES			061231	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
		WELL #:	1	RRCID ->	061231	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	5683	PERF. 4135 - 0
	09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
	10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
	11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
	12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
	01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
	02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481									
JONES "G"		WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A			
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
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		30
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-		30
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		30
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
02	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			
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2	N	-0-		-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A			
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A			
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192			
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-		-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257			
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	-0-		-0-
10	2139 N	2127	-0-	-12	-0-	2127	2	N	-0-		-0-
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-		-0-
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	** CODE	EOM BALANCE
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-				-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-		1	1		7	2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-		4	1		40	2	N	-0-			-0-
02		8 N	1	-0-	-7	-0-		1	2			N	-0-				-0-

CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A																	
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-		64	1		516	2	N	-0-			91
10		992 N	824	-0-	-168	-0-		75	1		749	2	N	-0-			91
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-		68	1		694	2	N	-0-			91
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-		57	1		698	2	N	-0-			91
01		837 N	589	-0-	-248	-0-		49	1		540	2	N	-0-			91
02		700 N	572	-0-	-128	-0-		45	1		527	2	N	-0-			91

RKW OPERATING LLC 714311																	
MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0																	
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2			N	-0-				-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791																	
HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222																	
SIMMONS-RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 077302 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		743222									
LANDERS-RILEY		WELL #:		1	RRCID ->	077303	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4483 - 4568	
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178		CAPACITY			CNTY: PARKER				
SMITH BERRY				WELL #:	1	RRCID ->	060495	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	N/A
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-			21
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-			21
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-			21
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-			21
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	105	105	1	21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

SMITH, BERRY 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	121198	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	5091	PERF.	4906 - 4918
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3	N	-0-			14
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3	N	-0-			14
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	N	-0-			14
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	-0-			14
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	77	77	1	14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				60255 420	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308									
CAVENESS		WELL #:		1	RRCID ->	064771	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	N/A	
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RED DOVE OIL & GAS, LLC				101257		PRORATED			CNTY: PARKER				
DOW		WELL #:		1	RRCID ->	061221	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	N	-0-		13
10	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2	N	-0-		13
11	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	N	-0-		13
12	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2	N	-0-		13
01	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-		13
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	B	-0-		N	NO RPT			13
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 RHYNE, J.V. 706379
 JONES-B- WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128

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	AMT	CODE
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
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		91
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		91
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		91
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		91
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 CRUM, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		20						
09	47 N 27	-0-	-20	B	-0-	27	3	Y	-0-
10	52 N 52	-0-	-0-	B	-0-	52	3	Y	-0-
11	38 N 38	-0-	-0-	B	-0-	38	3	Y	-0-
12	31 N 16	-0-	-15	B	-0-	16	3	Y	-0-
01	31 N 8	-0-	-23	B	-0-	8	3	Y	-0-
02	28 N 16	-0-	-12	B	-0-	16	3	Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BAILEY, G. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		118						
09	118 N	-0-	-118	B	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
02	1 N	1	-0-	B	-0-	1	3	Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

WALKER BRENTS -A- WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	125 N 125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	Y	-0-
10	72 N 72	-0-	-0-	B	-0-	72	3	Y	-0-
11	210 N 73	-0-	-137	B	-0-	73	3	Y	-0-
12	124 N 38	-0-	-86	B	-0-	38	3	Y	-0-
01	62 N 45	-0-	-17	B	-0-	45	3	Y	-0-
02	90 N 90	-0-	-0-	B	-0-	90	3	Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

MEEKER (CONGLOMERATE 4950) 60255 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 DOSS WELL #: 1 RRCID -> 149208 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968

09	14B DENY	-0-	-0-		2454	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-		2454	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-		2454	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-		2454	N	-0-		-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-		2454	N	-0-		-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-		2454	N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGL. 5100)		60255 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
INCENDIUM RESOURCES LLC		102170								
PHILLIPS "C"		WELL #:	1	RRCID ->	221484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5910 PERF. 4164 - 4174	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MEEKER (STRAWN 2400)		60255 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
RHYNE, J.V.		706379							
PHILLIPS "B"		WELL #:	1	RRCID ->	076554	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5894 PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97

MEEKER (1500)		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
AETERNUM ENERGY, LLC		008596							
HASTINGS		WELL #:	1 C	RRCID ->	060232	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	5350 PERF. N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SOMERSET OPERATING, LLC		101481		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
BROWN ELIZABETH		706379							
PHILLIPS "B"		WELL #:	1 C	RRCID ->	059452	COMPL. DATE	08/19/1974	TOTAL DEPTH	4477 PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-
10	10 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
JONES J.T.		706379							
PHILLIPS "B"		WELL #:	1	RRCID ->	061947	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	1480 PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MEEKER (1500) //CONT.// 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 POWELL C.J. WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 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
	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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 RKW OPERATING LLC 714311
 POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

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

MEEKER (1900) 60255 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 POWELL C. J. WELL #: 1 RRCID -> 063315 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

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

MEGHREBLIAN (3700) 60273 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
 ALEXANDER WELL #: 1 U RRCID -> 115660 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 3706 - 3713

09	435 N	239	-0-	-196	-0-	239 2	Y	-0-		21
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	Y	-0-		21
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	Y	-0-		21
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-		21
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	Y	-0-		21
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	-0-		21

MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 GRIGGS, R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274

09	150 N	58	-0-	-92	-0-	58 3	N	-0-		-0-
10	186 N	35	-0-	-151	-0-	35 3	N	-0-		-0-
11	210 N	23	-0-	-187	-0-	23 3	N	-0-		-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3	N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	-0-	44	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 147502		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 3374							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

HINKSON, BILL "A"		WELL #: A 3		RRCID -> 197329		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC STEPHEN, PAUL		743325 6		RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325								
STEPHEN, PAUL		WELL #:		14	RRCID ->	147506	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3368 - 3370
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
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIFFF (CONGL.)				61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
FLUEGGE		WELL #:		4	RRCID ->	112971	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	3972	PERF.	3846 - 3851
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

FLUEGGE		WELL #:		5	RRCID ->	115131	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3396 - 3408
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	2	N	-0-	-0-	-0-	2 2	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2		-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489			CNTY: PALO PINTO					
RITCHIE 37		WELL #:		1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3881 - 3998
09	631	N	631	-0-	-0-		631	2	N	-0-		-0-
10	434	N	395	-0-	-39		395	2	N	-0-		-0-
11	581	N	581	-0-	-0-		581	2	N	-0-		-0-
12	589	N	323	-0-	-266		323	2	N	-0-		-0-
01	480	N	480	-0-	-0-		480	2	N	-0-		-0-
02	532	N	367	-0-	-165		367	2	N	-0-		-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284			CNTY: PALO PINTO					
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3882 - 3890
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615			CNTY: PALO PINTO					
RITCHIE 37 -B-		WELL #:		3	RRCID ->	214157	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3538 - 3552
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615										
RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3675 - 3680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965									
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 3860 - 3864
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	33
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	33
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2			N	-0-	33
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	33
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	33
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	33

RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3776 - 3946
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	22
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	22
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	22
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	22
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	22

RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3850 - 3858
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	22
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	22
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	22
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	22
02	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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT	-0-

MILLS (ATOKA 4500)		61659 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
MILLS, JAMES T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 097043		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MILLSAP (700)		61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462											
GILBERT, J. D. T-2		WELL #: 1		RRCID -> 189466		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 648 PERF. 633 - 648					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
GILBERT, J. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 183112		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 660 PERF. 568 - 660					
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GILBERT W2		WELL #: 2W		RRCID -> 185650		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GILBERT W13		WELL #: 16W		RRCID -> 186246		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GILBERT W813		WELL #: 813W		RRCID -> 189453		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSAP (700)			//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//		726791								
GILBERT, J. D. T-11			WELL #:		1	RRCID -> 189465		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH	573 PERF.	545 - 573	
M	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)					61706 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC					101481								
YOUNGBLOOD			WELL #:		1	RRCID -> 066884		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH	5184 PERF.	N/A	
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.					253489								
TIERCE-MCDONALD			WELL #:		1	RRCID -> 063637		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH	4871 PERF.	N/A	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC					388911								
SMITH, MARY LOVING, ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 037859		COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH	4722 PERF.	N/A	
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			66
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1638	2	17	9	N	15		81
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	2	6	9	N	5		86
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			86
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			86
02	1484 N	797	-0-	-687	-0-	790	2	7	9	N	6		92

SMITH, MARY LOVING, ET AL			WELL #:		4	RRCID -> 037861		COMPL. DATE 11/13/1965		TOTAL DEPTH	4133 PERF.	N/A	
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			94
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			94
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	510	2		N	-0-			94
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1		95
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			95
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			95

MINERAL WELLS (BIG SALINE)					61842 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC					101212								
WAGLEY A			WELL #:		2	RRCID -> 058955		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH	4800 PERF.	4210 - 4220	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
INCENDIUM RESOURCES LLC				102170									
SHIELDS				WELL #:	1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF. N/A	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		630 N	496	-0-	-134	-0-	496 2		N	-0-			2
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			2
11		510 N	399	-0-	-111	-0-	399 2		N	-0-			2
12		527 N	292	-0-	-235	-0-	292 2		N	-0-			2
01		434 N	324	-0-	-110	-0-	324 2		N	-0-			2
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			2

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911				CNTY: PALO PINTO					
DIKE				WELL #:	2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF. N/A	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC				427739				CNTY: PALO PINTO					
JOHNSON, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4398 - 4406	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3		N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
*02		84 N	79	-0-	-5	-0-	79 3		N	-0-			-0-

SPEARS, J.L.				WELL #:	1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435 - 4442	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		N	-0-			174
10		248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		N	-0-			174
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-			174
12		217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-			174
01		217 N	158	-0-	-59	-0-	158 3		N	-0-			174
*02		196 N	159	-0-	-37	-0-	159 3		N	-0-			174

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	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		480 N	420	-0-	-60 B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		N	-0-			-0-
11		420 N	360	-0-	-60 B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
12		434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 3		N	-0-			-0-
01		434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
*02		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)				61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.				026646									
KATMANDU				WELL #:	2	RRCID ->	278240	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4243 - 4262	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			109
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			109
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			109
12		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		N	-0-			109
01		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-			109
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			109

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
LANDRETH				WELL #:	1	RRCID ->	174881	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	4600 - 4610	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

4W OPERATING, LLC				953506			CNTY: PALO PINTO							
WARREN				WELL #:	1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF.	4420 - 4424	
09	870 N	716	-0-	-154	-0-	716	2			N	-0-			-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-			-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
*02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)				61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC				101212										
PUTNAM				WELL #:	1	RRCID ->	097427	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4543 - 4547	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			CNTY: PALO PINTO							
TURKEY CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	107130	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4424 - 4432	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	103	-0-	103	103	103	3			N	-0-			-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	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-			-0-

D C - S				WELL #:	5	RRCID ->	238224	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2664 - 2772	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385												
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-
01		279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3			Y	-0-
02		252 N	196	-0-	-56	-0-	196	3			Y	-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199												
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-
11		450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3			Y	-0-
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-
02		420 N	294	-0-	-126	-0-	294	3			Y	-0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

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

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)		61842 650		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911									
WILLOUGHBY		WELL #: 1		RRCID -> 070495		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 4692		PERF. 3121 - 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
09		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-		-0-
10		527 N	273	-0-	-254 B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
11		450 N	161	-0-	-289 B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
12		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
01		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-		-0-
02		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
WARREN, J.		WELL #: 1		RRCID -> 103019		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 3127		PERF. 2808 - 2815	
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-		-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27 2	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ERWIN OPERATING		100175									
LLOYD, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4288		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4288		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4288		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4288		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4288		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4288		N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911										
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320				
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
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-			14
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2	N	-0-			14
11	210 N	41	-0-	-169	-0-	41	2	N	-0-			14
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			14
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			14
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			14

FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510				
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			15
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-			15
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2	N	-0-			15
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			15
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			15
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			15

ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429				
WAGLEY, E. F., -C-		WELL #: 1										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGLEY, E.F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 088820		COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237				
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			18
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-			18
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-			18
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-			18
01	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3	N	-0-			18
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			18

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387				
DECKER, R.W. "B"		WELL #: 1										
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-			-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3	N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-			-0-
*02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	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 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
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-			12
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			12
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			12
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			12
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			12
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			12

LEXGAS, INC.		500222										
HART RANCH		WELL #: 8751		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4234 - 4240		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART RANCH		WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4410 - 4431		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART RANCH		WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817		PERF. 4424 - 4427		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART RANCH		WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4454 - 4467		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART RANCH		WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4772 - 4776		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
LEXGAS, INC.										//CONT.// 500222							
HART RANCH										WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

HART RANCH 876										WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

TARPON OIL & GAS CO.										836178							
RAMAC										WELL #: 1		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260	
09	1590	X	1504	-0-	-86	-0-	-0-	1504	3	N	-0-			128			
10	1643	X	1619	-0-	-24	-0-	-0-	1619	3	N	-0-			128			
11	1560	X	1370	-0-	-190	-0-	-0-	1370	3	N	-0-			128			
12	1550	X	1193	-0-	-357	-0-	-0-	1193	3	N	-0-			128			
01	1550	X	1148	-0-	-402	-0-	-0-	1148	3	N	-0-			128			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128			

UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925							
GIBSON										WELL #: 1		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22			

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)										61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
FX ENERGY OPERATING, LLC										257610							
WALTER RANCH										WELL #: 4		RRCID -> 286047		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24			
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			24			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24			
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			24			
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	-0-	29	3	N	-0-			24			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24			

J-TEC OPERATING, LLC										427739							
DECKER, R. W. "C"										WELL #: 1		RRCID -> 114291		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740	
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-			
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-			
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-			
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-			
01	372	N	273	-0-	-99	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-			
*02	336	N	275	-0-	-61	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		//CONT.//		61844 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739							
SPEARS, J.L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120971	COMPL. DATE	04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4416 - 4432
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
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-			-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3	N	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-			-0-
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3	N	-0-			-0-
*02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168 3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)				61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610							
KEECHI		WELL #:		1D	RRCID ->	270762	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 5463 - 7455
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.				292000	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
RAGLE, L.				257610							
		WELL #:		6	RRCID ->	256533	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4680 - 4690
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.				500222	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HART 866				500222							
		WELL #:		2	RRCID ->	096121	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5128 - 5150
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)				61844 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222							
HART		WELL #:		8681A	RRCID ->	070660	COMPL. DATE	04/19/1977	TOTAL DEPTH	4373	PERF. 3068 - 3078
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG HART				61844 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:		1	RRCID ->	147964	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3110 - 3117
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, N. (STRAWN 2580)												
LEXGAS, INC.												
HART RANCH												
WELL #: 4501 RRCID -> 282546 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 2427 - 2439												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1165	2	N	-0-		-0-
10	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2	N	-0-		-0-
11	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1030	2	N	-0-		-0-
12	1209	N	302	-0-	-907	-0-	302	2	N	-0-		-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)												
PALO CROSS, LLC												
COLLINS												
WELL #: 1 RRCID -> 093859 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-

DYMENT												
WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-		-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-		-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S (BAUM SAND)												
J-TEC OPERATING, LLC												
HILL												
WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC												
J. WITHERS UNIT I												
WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL)												
ADKINS, MICHAEL H.												
HOG MOUNTAIN												
WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		//CONT.//		61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489							
FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	090665	COMPL. DATE	10/19/1980	TOTAL DEPTH	4794	PERF. 4219 - 4225
M	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
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	655 2	N	-0-			-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-			-0-
11	660 N	575	-0-	-85	-0-	575 2	N	-0-			-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-			-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-			-0-

RHYNE, J.V.				706379							
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #:		1 T	RRCID ->	094397	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4184 - 4186
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL,4000)				61848 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462							
WIGGINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	107308	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	4593	PERF. 3989 - 4005
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL 4140)				61848 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC				427739							
WELCH		WELL #:		2	RRCID ->	212969	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4106 - 4120
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-			-0-
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)				61848 593	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911							
HICKMAN, MELISSA		WELL #:		4	RRCID ->	254574	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	4978	PERF. 4230 - 4240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
HART RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	097984	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	4448	PERF. 4274 - 4284
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.//		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
REO OPERATING LLC		701876											
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298					
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
CROSS, C. D.		190320											
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570					
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
HUBBARD, J.G.		WELL #: 1		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258					
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	192	N	192	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
10	193	N	193	-0-	B	-0-	193	2	N	-0-			-0-
11	181	N	181	-0-	B	-0-	181	2	N	-0-			-0-
12	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2	N	-0-			-0-
01	218	N	218	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
02	173	N	173	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
MOORE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261					
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	154	N	154	-0-	B	-0-	154	3	N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	B	-0-	118	3	N	-0-			-0-
12	118	N	118	-0-	B	-0-	118	3	N	-0-			-0-
01	142	N	142	-0-	B	-0-	142	3	N	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	B	-0-	127	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
ESG RESOURCES LLC		101582														
MURPHY STONE UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374								
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 110182		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214								
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCOGGINS, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113905		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462														
REDDELL		WELL #: 1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 171955		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3		N	-0-			-0-
10	434 N	357	-0-	-77	-0-	357 3		N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-			-0-
02	476 N	291	-0-	-185	-0-	291 3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) 61848 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 BROGDON WELL #: 1 RRCID -> 217886 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 2596

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267883 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

09	450 N	394	-0-	-56 B	-0-	394 2		N	-0-			72
10	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 2		N	-0-			72
11	480 N	305	-0-	-175 B	-0-	305 2		N	-0-			72
12	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 2		N	-0-			72
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			72
*02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			72
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//		61848 860	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
LAFFOON FARM		481009									
CASADOR "A"		WELL #:	2AU	RRCID -> 104798	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4645	PERF. 3714	-	3738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RHYNE, J.V.		706379									
JENKINS, LEON UNIT 1		WELL #:	1 C	RRCID -> 105188	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3691	-	3706
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-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
MEPCO-ELECTRA		WELL #:	1 C	RRCID -> 100724	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3783	-	3790
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

AIRPORT		WELL #:	2	RRCID -> 101968	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 3751	-	3790
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	79 N		79	-0-	-0-	B	-0-	79	3	Y	-0-
10	45 N		45	-0-	-0-	B	-0-	45	3	Y	-0-
11	34 N		34	-0-	-0-	B	-0-	34	3	Y	-0-
12	93 N		34	-0-	-59	B	-0-	34	3	Y	-0-
01	44 N		44	-0-	-0-	B	-0-	44	3	Y	-0-
02	28 N		20	-0-	-8	B	-0-	20	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

AIRPORT		WELL #:	1 C	RRCID -> 102099	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 3758	-	3782
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	132 N		132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	Y	-0-
10	124 N		116	-0-	-8	B	-0-	116	3	Y	-0-
11	120 N		90	-0-	-30	B	-0-	90	3	Y	-0-
12	124 N		98	-0-	-26	B	-0-	98	3	Y	-0-
01	124 N		87	-0-	-37	B	-0-	87	3	Y	-0-
02	84 N		27	-0-	-57	B	-0-	27	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)				61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
ADKINS, MICHAEL H.				007933								
ADKINS				WELL #: 1	RRCID -> 105067	COMPL. DATE 04/03/1983	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 2896	-	2911		
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ESG RESOURCES LLC				101582								
MELTON-TERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091395	COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 2799	-	2817		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUNAWAY, W.T. UNIT III				WELL #: 1	RRCID -> 092702	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 2830	-	2840		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.				292000								
MARQUESS, F.H.				WELL #: 1	RRCID -> 091655	COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2337	-	2878		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
CANYON VIEW				WELL #: 1	RRCID -> 204783	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH 4595	PERF. 2737	-	2849		
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-			-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-			-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17 3	N	-0-			-0-

J-TEC OPERATING, LLC				427739								
TOLBERT,DORA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 093484	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 2417	-	2441		
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-			142
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-			142
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-			142
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-			142
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-			142
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-			142

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739															
TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
*01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-

RHYNE, J.V. 706379															
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PALO CROSS, LLC 637384															
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774															
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-			-0-
01		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.//														
RHYNE, J.V. PEAK, B. UNIT I										61848 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
										706379				
										WELL #: 1	RRCID -> 110181	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 2498 - 2502
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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

GILL HEIRS UNIT										61848 930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
										101582				
										WELL #: 1	RRCID -> 144794	COMPL. DATE 03/12/1993	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 2503 - 2528
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)														
ESG RESOURCES LLC DUNAWAY										61848 930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
										101582				
										WELL #: 2	RRCID -> 240707	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 1299	PERF. 1036 - 1268
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SAND VALLEY "C"										61848 930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
										101582				
										WELL #: 4	RRCID -> 241455	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH 2814	PERF. 801 - 872
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SMITH, J.V. OIL COMPANY KESSLER										792516	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
										792516				
										WELL #: 2	RRCID -> 110723	COMPL. DATE 04/06/1984	TOTAL DEPTH 1085	PERF. 1002 - 1015
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-		
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SMITH, JERRY V. KESSLER										792925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
										792925				
										WELL #: 3	RRCID -> 110724	COMPL. DATE 04/08/1984	TOTAL DEPTH 1155	PERF. 1022 - 1044
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-		
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MINERAL WELLS S. (4270)		61848 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC		427739														
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 097425		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273								
M	O	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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 216262		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116								
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					83
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					83
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					83
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-					83

SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516		RRCID -> 278500		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228								
KESSLER		WELL #: 5														
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 122913		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148								
FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 1														
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	N	-0-				-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-				-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-				-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-				-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-				-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-				-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132563		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169								
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	172	1	699	3	N	-0-				-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	24	1	743	3	N	-0-				-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	618	3	N	-0-				-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	N	-0-				-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	3	N	-0-				-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	3	N	-0-				-0-

MINGUS (BIG SALINE)		//CONT.//		61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF.	2938 - 3030	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	201	1	818	3	N	-0-	-0-	
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	28	1	852	3	N	-0-	-0-	
11	900 N	813	-0-	-87	-0-	34	1	779	3	N	-0-	-0-	
12	930 N	817	-0-	-113	-0-	40	1	777	3	N	-0-	-0-	
01	868 N	844	-0-	-24	-0-	42	1	802	3	N	-0-	-0-	
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	728	3	N	-0-	-0-	

9K INVESTMENTS LLC				988752					CNTY: PALO PINTO				
BIELINSKI		WELL #:		1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2946 - 2962	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-	-0-	
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-	-0-	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

LONG, LOLITA		WELL #:		4	RRCID ->	134040	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3671	PERF.	1775 - 1803	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

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	
09	120 N	35	-0-	-85	-0-	7	1	28	3	N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-	-0-	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-	-0-	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-	-0-	

MINNIE (STRAWN 1380)				61907 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH				
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820									
CARAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	093001	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	1350 - 1360	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MIS RAIZES (DUFFER)		62094 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
BILMAC OIL CO., INC.		070875									
EZZELL		WELL #: 1		RRCID -> 118515		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3805 - 3813	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			37
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			37
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			37
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			37
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			37
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			37

KING ENERGY RESOURCES		465526						TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861			
TATOM, R. N.		WELL #: 1		RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982					
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-			40
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			40
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			40
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			40
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			40
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2	N	-0-			40

FOSTER, NATHAN S.		WELL #: 1		RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			26
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			26
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			26
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-			26
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			26
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			26

FOSTER, STEVE		WELL #: 1		RRCID -> 107133		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16

CARTER T. A		WELL #: 1		RRCID -> 108263		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-

PILLANS		WELL #: 1		RRCID -> 115320		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			25
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-			25
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			25
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-			25
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			25
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
 TATOM, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-

MISSION MTN. (DUFFER) 62129 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 KROH OPERATING LLC 478245
 WYLIE '2998' WELL #: 1 RRCID -> 270775 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3967 - 3980

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

PETEX 659782
 CAPPB "2993" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262295 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954

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

WAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 269378 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1020 N	787	-0-	-233	-0-	787	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	471	-0-	-583	-0-	471	2	N	-0-		-0-
11	1020 N	608	-0-	-412	-0-	608	2	N	-0-		-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-		-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-		-0-
02	560 N	483	-0-	-77	-0-	483	2	N	-0-		-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 128699 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004

MITTIE (MARBLE FALLS) 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 DMV PIPELINE LLC 221580
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 119335 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2742 - 2748

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2024

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	

MITTIE (MARBLE FALLS)		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE	
DMV PIPELINE LLC		221580							
TURNER "A"		WELL #:		4		RRCID -> 129380		COMPL. DATE 06/02/1985	
						TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2552 - 2572	
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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2024									

TURNER "C"		WELL #:		8		RRCID -> 129381		COMPL. DATE 09/25/1985	
						TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2694 - 2702	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2024									

TURNER "C"		WELL #:		9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985	
						TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2666 - 2704	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2024									

DENNIS, W. E.		WELL #:		1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990	
						TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2024									

BETH		WELL #:		1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A	
						TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	32
02	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	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT	111
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT	111
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT	111
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT	111
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT	111
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT	111
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2024									

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580							
TURNER "D"		WELL #:		10	RRCID ->	218865	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2708 - 2740
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

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
			PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2024								

L.R.D.		WELL #:		1	RRCID ->	218866	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2700 - 2752
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2025								

BRUCE		WELL #:		1	RRCID ->	218867	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2649 - 2746
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2025								

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
HEATHINGTON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	098259	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2664 - 2672
09	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		108
10	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		108
11	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		108
12	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		108
01	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		108
02	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		108

EISON		WELL #:		2	RRCID ->	113919	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2561 - 2870
09	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		108
10	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		108
11	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		108
12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		108
01	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		108
02	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		108

DAVIS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	114231	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2522 - 2710
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		58
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		58
11	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		58
12	124	#	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		58
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		58
02	112	#	107	-0-	-5	-0-	107 3	N	-0-		58

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
STOKES, W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	125637	COMPL. DATE	03/27/1980	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2697 - 2718
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

09		1040 R	319	-0-	-721	-0-	319 3		Y	-0-		34
10		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y	-0-		34
11		450 #	335	-0-	-115	-0-	321 3	14 9	Y	13		47
12		372 #	322	-0-	-50	-0-	322 3		Y	-0-		47
01		341 #	315	-0-	-26	-0-	315 3		Y	-0-		47
02		308 #	291	-0-	-17	-0-	291 3		Y	-0-		47

STOKES, W.D.		WELL #:		2	RRCID ->	125638	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2700 - 2726
09		746 R	231	-0-	-515	-0-	231 3		Y	-0-		-0-
10		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-		-0-
11		600 #	233	-0-	-367	-0-	233 3		Y	-0-		-0-
12		279 #	234	-0-	-45	-0-	234 3		Y	-0-		-0-
01		248 #	228	-0-	-20	-0-	228 3		Y	-0-		-0-
02		224 #	210	-0-	-14	-0-	210 3		Y	-0-		-0-

DUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2568 - 2668
09		8 #	4	-0-	-4	-0-	4 3		N	-0-		-0-
10		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
12		4 #	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-		-0-
01		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-		-0-
02		4 #	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	146394	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2610 - 2852
09		15 R	5	-0-	-10	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
10		6 #	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
11		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
12		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
01		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
02		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2644 - 2849
09		333 R	100	-0-	-233	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
10		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-		-0-
11		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-		-0-
12		124 #	113	-0-	-11	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
01		124 #	98	-0-	-26	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
02		112 #	108	-0-	-4	-0-	108 3		Y	-0-		-0-

FRASIER		WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2568 - 2900
09		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		45
10		560 R	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		45
11		535 R	535	-0-	-0-	-0-	529 3	6 9	N	5		50
12		534 R	534	-0-	-0-	-0-	528 3	6 9	N	5		55
01		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		55
02		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		55

HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2557 - 2734
09		15 R	5	-0-	-10	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
10		6 #	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
11		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
12		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
01		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
02		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726															
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		109 R	34	-0-	-75	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
12		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
02		28 #	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716															
09		117 R	36	-0-	-81	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
10		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
11		60 #	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
12		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
01		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709															
09		16 R	5	-0-	-11	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
12		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
01		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
02		7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 273517 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2526 - 2706															
09		361 R	109	-0-	-252	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
10		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
11		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
12		124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
01		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
02		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-

HODGES, G. WELL #: 5 RRCID -> 281358 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2516 - 2717															
09		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

COAN WELL #: 1 RRCID -> 295276 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2664 - 2759															
09		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-			-0-

COAN WELL #: 3 RRCID -> 295277 COMPL. DATE 07/28/1990 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2633 - 2861															
09		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02		28 #	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229	666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
COAN		WELL #:		2	RRCID ->	295380	COMPL. DATE	06/09/1985	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2566 - 2750		
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

09		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
01		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-

KEITH		WELL #:		1	RRCID ->	297937	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2614 - 2624		
09		102 R	51	-0-	-51	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10		93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11		90 #	51	-0-	-39	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02		56 #	53	-0-	-3	-0-	53	3		N	-0-			-0-

MISSION ENERGY INC.		570410		WELL #:		3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2750 - 2760
TURNER														
09		19 R	8	-0-	-11	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
10		93 #	20	-0-	-73	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
11		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
12		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
01		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
02		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-

TURNER		WELL #:		7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2551 - 2572		
09		17 R	4	-0-	-13	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10		93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
11		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2024														

TURNER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	129379	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2564 - 2572		
09		18 R	5	-0-	-13	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
10		93 #	52	-0-	-41	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
11		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
12		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
01		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
02		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO.		667700		WELL #:		1	RRCID ->	060438	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	2655 - 0
STRAUB, E.J.A														
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.//		667700									
BRANDON UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 062429		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 2497 - 2576	
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

09		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-	-0-	
10		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-	-0-	
11		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-	-0-	
12		124 #	1	-0-	-123	-0-	1 2			N	-0-	-0-	
01		124 #	19	-0-	-105	-0-	19 2			N	-0-	-0-	
02		112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT	-0-	

STRAUB		WELL #:		1		RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2612 - 0	
09		120 #	108	-0-	-12	-0-	108 2			N	-0-	-0-	
10		124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2			N	-0-	-0-	
11		120 #	81	-0-	-39	-0-	81 2			N	-0-	-0-	
12		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-	-0-	
01		124 #	108	-0-	-16	-0-	108 2			N	-0-	-0-	
02		112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT	-0-	

FARLEY L. E.		WELL #:		2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 2780		PERF. N/A	
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-	-0-	
10		6 #	4	-0-	-2	-0-	4 2			N	-0-	-0-	
11		7 #	1	-0-	-6	-0-	1 2			N	-0-	-0-	
12		7 #	1	-0-	-6	-0-	1 2			N	-0-	-0-	
01		9 #	2	-0-	-7	-0-	2 2			N	-0-	-0-	
02		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT	-0-	

STEPHENS N.E. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2478 - 2630	
09		420 #	373	-0-	-47	-0-	373 2			N	-0-	-0-	
10		434 #	430	-0-	-4	-0-	430 2			N	-0-	-0-	
11		415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 2			N	-0-	-0-	
12		426 R	426	-0-	-0-	-0-	426 2			N	-0-	-0-	
01		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-	-0-	
02		392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-				N	NO RPT	-0-	

BARNES B.L UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 2986		PERF. N/A	
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-	-0-	
10		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-	-0-	
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	46 2			N	-0-	-0-	
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-	-0-	
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-	-0-	
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT	-0-	

TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2696 - 2754	
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-	-0-	
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-	-0-	
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-	-0-	
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-	-0-	
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-	-0-	
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT	-0-	

COAN-SIMPSON		WELL #:		1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 2550 - 2568	
09		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-	-0-	
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-	-0-	
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2			N	-0-	-0-	
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2			N	-0-	-0-	
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-	-0-	
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT	-0-	

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700												
SCOTT, HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943		PERF. 2562 - 2580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	177	-0-	177	454	177	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	122	-0-	122	576	122	2		Y	-0-			-0-
11		606 R	30	-0-	-576	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
12		155 #	4	-0-	-151	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
01		186 #	53	-0-	-133	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
02		168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-				Y	NO RPT			-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650				
09		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10		155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11		150 #	35	-0-	-115	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12		155 #	4	-0-	-151	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01		155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512				
09	DLQ	G-10	457	-0-	457	1383	457	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	447	-0-	447	1830	447	2		Y	-0-			-0-
11		1938 R	108	-0-	-1830	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
12		589 #	21	-0-	-568	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
01		589 #	374	-0-	-215	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
02		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600				
09		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
10		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
11		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
01		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520				
09		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
10		186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11		180 #	42	-0-	-138	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12		186 #	4	-0-	-182	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01		186 #	60	-0-	-126	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02		168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT			-0-

HEATHINGTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2508 - 2614				
09		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
01		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2766 - 2774				
09		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
01		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
10		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12		93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
01		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02		84 # NO RPT		-0-	-84	-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															

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174															
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510															

09		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
10		93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
11		90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575															

09		0 W	11	-0-	11	-0-	42	11	2		N	-0-			22
10		51 R	9	-0-	-42	-0-		9	2		N	-0-			22
11		30 #	8	-0-	-22	-0-		8	2		N	-0-			22
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			22
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			22
02		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			22

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554															

09		0 W	17	-0-	17	-0-	71	17	2		N	-0-			11
10		87 R	16	-0-	-71	-0-		16	2		N	-0-			11
11		30 #	13	-0-	-17	-0-		13	2		N	-0-			11
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			11
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			11
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			11

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694															

09		60 #	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-	36	1	21
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			21
11		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			21
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			21
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			21
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			21

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		901174									
HOLLIFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	117411	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	2631 - 2637	
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	AMT	CODE	BALANCE
09		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		19
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		19
11		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		19
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		19
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		19
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		19

ROBBINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	147516	COMPL. DATE	04/23/1980	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2611 - 2622	
09		60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-		-0-
10		62 #	34	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
11		60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-		-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-

3 S PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	020984	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2951 - 2982	
GRAY, J. B.													
09	14B2 EXT		86	-0-	86	309	86	3		N	-0-		-0-
10	406 R		97	-0-	-309	-0-	97	3		N	-0-		-0-
11	94 R		94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
12	97 R		97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
01	101 R		101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
02	90 R		90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-

BARNES, B. L.		WELL #:		1	RRCID ->	032818	COMPL. DATE	01/14/1964	TOTAL DEPTH	3237	PERF.	N/A	
09	390 #		335	-0-	-55	-0-	335	3		N	-0-		-0-
10	403 #		324	-0-	-79	-0-	324	3		N	-0-		-0-
11	390 #		308	-0-	-82	-0-	308	3		N	-0-		-0-
12	372 #		309	-0-	-63	-0-	309	3		N	-0-		-0-
01	341 #		320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-		-0-
02	308 #		283	-0-	-25	-0-	283	3		N	-0-		-0-

WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	092414	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2612 - 2726	
09	410 R		410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-
10	395 R		395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-
11	401 R		401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-		-0-
12	410 R		410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-
01	418 R		418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		-0-
02	380 R		380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-

MOBY DICK (CONGL)		WELL #:		3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4178 - 4188	
LKM OIL AND GAS LLC													
LESTER "B"													
09	600 N		600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		30
10	228 N		228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		30
11	246 N		246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-		30
12	16 N		16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		30
01	10 N		10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		30
02	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		30

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
ELLIS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF.	4404 - 4410
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOOSAIC TEXAS LLC				589983				CNTY: PARKER					
BYRD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4634 - 4636
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018													

BONNEAU				WELL #:		RRCID ->	222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	4389 - 4407
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018													

CARTER, COY				WELL #:		RRCID ->	222976	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	4352 - 4392
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018													

CARTER, COY				WELL #:		RRCID ->	227566	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	4326 - 4376
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018													

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
ESG RESOURCES LLC		101582										
HINKSON, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 208065		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINKSON, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 215638		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442		RRCID -> 175387		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303				
ALLEN HEIRS		WELL #: 1										
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			71
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			71
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			71
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			71
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			71
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			71

BAIRD - GREENHAW		WELL #: 1		RRCID -> 193853		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	8	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-			-0-

BAIRD-GREENHAW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204710		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644				
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 236924		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645				
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		//CONT.// 102442										
CRAWFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 238543		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645				
M	O	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
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3 2	N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4 2	N	-0-			-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
CARAWAY		WELL #: 5		RRCID -> 141974		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOODY-CRAWFORD		427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
WELL #: 1		RRCID -> 144792		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
PATILLO		WELL #: 1		RRCID -> 175834		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560				
09	930	N	353	-0-	-577	-0-	353 3	N	-0-			-0-
10	682	N	207	-0-	-475	-0-	207 3	N	-0-			-0-
11	570	N	391	-0-	-179	-0-	391 3	N	-0-			-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895 3	N	-0-			-0-
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-			-0-
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
BRIDGES, IMA		WELL #: 4		RRCID -> 208450		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEST, JOE		500222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
WELL #: 14		RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
BEST, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222								
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222											
BEST, JOE		WELL #:		10	RRCID ->	237581	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	4402	PERF.	4196 -	4244		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	4199 -	4279		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925	RRCID ->	279935	COMPL. DATE	01/14/2018	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4160 -	4190		
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-			-0-
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-			-0-
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-			-0-
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-			-0-
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-			-0-
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-			-0-
MOON (DUFFER LIME)		WELL #:		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B					CNTY: STEPHENS				
DALE OPERATING COMPANY		WELL #:		197624	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	N/A			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3874 -	4048		
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			27
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034 -	4044		
08		0 W	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
DALE OPERATING COMPANY		//CONT.//		197624								
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3885 - 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
09	540 #	506	-0-	-34	-0-		506 3		N	-0-		20
10	558 #	458	-0-	-100	-0-		458 3		N	-0-		20
11	540 #	317	-0-	-223	-0-		317 3		N	-0-		20
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		20
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		20
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-		20

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	4036 - 4053
09	210 #	102	-0-	-108	-0-		102 3		N	-0-		64
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-		132 3	133 9	N	121	155 1	30
11	407 R	407	-0-	-0-	-0-		366 3	41 9	N	37		67
12	553 R	553	-0-	-0-	-0-		547 3	6 9	N	5		72
*01	462 R	462	-0-	-0-	-0-		459 3	3 9	N	3		75
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-		380 3	2 9	N	2		74

MOON (MARBLE FALLS LIME)				62691 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DALE OPERATING COMPANY				197624								
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	018016	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3318 - 3330
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER ENERGY COMPANY				640154								
HITTSOON		WELL #:		1	RRCID ->	282683	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	4024	PERF.	3862 - 3874
09	660 N	628	-0-	-32	-0-		598 3	30 9	N	27	165 1	23
10	682 N	526	-0-	-156	-0-		516 3	10 9	N	9		32
11	630 N	603	-0-	-27	-0-		590 3	13 9	N	12		44
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		44
01	527 N	404	-0-	-123	-0-		338 2	66 9	N	60		104
02	560 N	537	-0-	-23	-0-		471 2	66 9	N	60		164

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
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-		994 3		N	-0-		-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091 3		N	-0-		-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		1242 3		N	-0-		-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141 3		N	-0-		-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		1176 3		N	-0-		-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		1051 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

OIL AND GAS DIVISION

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)		//CONT.// 62696 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
GLAHN RESOURCES, INC.		//CONT.// 307644									
PUGH NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 126942		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960			
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
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MOONEY (STRAWN)		62698 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		292000									
CROSLAND, B. M.		WELL #: 2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456			
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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			
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
TRACER OPERATING, INC.		863965									
BONNIE		WELL #: 2		RRCID -> 275726		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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			
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	6	1	509	2	N	-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	7	1	571	2	N	-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	8	1	553	2	N	-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	6	1	583	2	N	-0-
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	6	1	514	2	N	-0-
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434			
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	-0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)			62716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COMANCHE		
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012									
MOORE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 168710		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2238 - 2274	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		-0-
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		-0-
02		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

MORAN, E. (2350)			62817 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
ROBUCK PETROLEUM, LLC			722177									
JENNINGS, TERRY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 051338		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 3944		PERF. 2332 - 2338	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
02	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	
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		4
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		4
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		4
12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		4
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-		4
02		588 N	573	-0-	-15	-0-	573 2		N	-0-		4

COTTLE			WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3810 - 3824	
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		1
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		1
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		1
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		1

ROBUCK PETROLEUM, LLC			722177									
RAYMOND			WELL #: 1		RRCID -> 294910		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3846 - 3918	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD								
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543											
CANNON				WELL #:	2	RRCID ->	118569	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	3903	PERF. 3821 - 3826			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544											
PHELL				WELL #:	1	RRCID ->	184296	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3934	PERF. 3850 - 3864			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MORAN, W. (CONGL.)				62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523											
SNYDER, MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	076653	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	4098	PERF. N/A			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990											
SNYDER				WELL #:	4	RRCID ->	077069	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	4076	PERF. 3903 - 3913			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
SNYDER				WELL #:	1	RRCID ->	263499	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3902 - 3912			
09	900 #	383	-0-	-517	-0-	383	2				N	-0-			43
10	930 #	438	-0-	-492	-0-	438	2				N	-0-			43
11	720 #	390	-0-	-330	-0-	390	2				N	-0-			43
12	682 #	521	-0-	-161	-0-	521	2				N	-0-			43
01	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	2				N	-0-			43
02	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	2				N	-0-			43

OIL AND GAS DIVISION

MORAN, W. (CONGL.) //CONT.// 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 211335 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

09	670 R	670	-0-	-0-	-0-	664	2	6	9	N	5					125
10	717 R	717	-0-	-0-	-0-	680	2	37	9	N	34	140	1			19
11	632 R	632	-0-	-0-	-0-	628	2	4	9	N	4					23
12	692 R	692	-0-	-0-	-0-	674	2	18	9	N	16					39
01	699 R	699	-0-	-0-	-0-	696	2	3	9	N	3					42
02	528 R	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	N	3					45

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742

09	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	448 #	446	-0-	-2	-0-	446	2			N	-0-					-0-

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947

09	210 #	39	-0-	-171	-0-	9	2	30	9	N	27					154
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	26					180
11	240 #	162	-0-	-78	-0-	143	2	19	9	N	17	162	1			35
12	301 R	301	-0-	-0-	-0-	259	2	42	9	N	38					73
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	278	2	12	9	N	11					84
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	264	2	14	9	N	13					97

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728

09	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					96
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					96
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					96
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					96
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					96
02	112 #	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					96

MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702

09	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					27
10	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					27
11	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					27
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					27
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					27

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
HUMPHREYS, G.				WELL #:	1	RRCID ->	121076	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	3267	PERF.	2592 - 2623		
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD				WELL #:	1	RRCID ->	122503	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2677 - 2740		
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
12	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738 - 2762		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMPHREY				WELL #:	2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565 - 2584		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNOW-OGLE				WELL #:	2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686 - 2748		
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXOKAN OPERATING, INC.				850446											
MAYNARD				WELL #:	4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC. DAWSON, D.E.		62870 300 195894		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
		WELL #:	01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4342 - 4529		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. ADDISON, R. W.		239726		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	2	078758	12/24/1977	5000	4592 - 4777				
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	39 3	N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40 3	N	-0-			-0-

AGRI-PLACE, INC.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1	078818	06/21/1978	5125	4550 - 4793					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

V. TIPTON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1	078819	05/20/1977	4960	4510 - 4674					
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109 3	N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1	078826	09/14/1978	5168	4494 - 4845					
09	180 N	72	-0-	-108	-0-	72 3	N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 3	N	-0-			-0-

TIPTON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		4	082446	02/27/1979	5060	4523 - 4749					
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//	62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
GADDY, OTTO S.			292359											
GADDY			WELL #: 1	RRCID -> 081709	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4292	- 4545						
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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN			354655											
TIPTON			WELL #: 3	RRCID -> 081595	COMPL. DATE 02/05/1979	TOTAL DEPTH 5057	PERF. 4688	- 4926						
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			18
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			18
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			18
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			18
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			18
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-			18
LAUGHLIN, JERRY			488757											
LAUGHLIN, J.J.			WELL #: 1	RRCID -> 093485	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4448	- 4581						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSAIC TEXAS LLC			589983											
HERPEL-MURPHY			WELL #: 1	RRCID -> 085029	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4532	- 4929						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889											
TIPTON			WELL #: 1	RRCID -> 079029	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4552	- 4787						
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-			5
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			5
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			5
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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						
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
THREE B, LP		//CONT.//		857468								
DRAKE, R.T.		WELL #:		2	RRCID ->	080608	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4538 - 4548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

DRAKE, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	080978	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 4559 - 4817	
09		210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2		N	-0-		10
10		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-		10
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	172 2		N	-0-		10
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		10
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-		10
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		10

DRAKE, R.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084181	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	5340	PERF. 4608 - 5090	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

9K INVESTMENTS LLC		988752										
COVINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065	PERF. 4405 - 4831	
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MT. SION (DUFFER)		63400 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
COPELAND RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997	PERF. 3804 - 3810	
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-		-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9 3		N	-0-		-0-

MOYLAN (MARBLE FALLS)												
HOFFMANN OIL COMPANY												
MOYLAN												
63501 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND												
391155												
WELL #: 1 RRCID -> 142546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3386 - 3396												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	74	3	15	9	N	308
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1690	3	20	9	N	326
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	84	3	33	9	N	356
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	88	3	50	9	N	401
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	108	3	10	9	N	232
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	82	3	15	9	N	246

MUIR (STRAWN 4400)												
ANRE GAS SYSTEMS, INC.												
MUIR												
63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
025639												
WELL #: D 1 T RRCID -> 082261 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COTTEN "A"												
WELL #: 2 T RRCID -> 083582 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MULLER (MISSISSIPPIAN)												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC												
DOWNIE HEIRS												
63760 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
822615												
WELL #: 4 RRCID -> 239417 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 4091 - 4107												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-

MUNNERLYN (MISS)												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
MUNNERLYN												
63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
239726												
WELL #: 2 RRCID -> 122789 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 4090 - 4092												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	15
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	15
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	15
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	15
01		496 N	441	-0-	-55	-0-	441	3			Y	15
02		448 N	391	-0-	-57	-0-	391	3			Y	15

SATTEWHITE												
WELL #: 1 RRCID -> 122791 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-
12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
RAGLIN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	122792	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4063 - 4066		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3			Y	-0-	-0-	
10		589 N	32	-0-	-557	-0-	32 3			Y	-0-	-0-	
11		540 N	124	-0-	-416	-0-	124 3			Y	-0-	-0-	
12		434 N	14	-0-	-420	-0-	14 3			Y	-0-	-0-	
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3			Y	-0-	-0-	
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3			Y	-0-	-0-	

RAGLIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122793	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 4064 - 4068		
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			Y	-0-	-0-	
10		589 N	34	-0-	-555	-0-	34 3			Y	-0-	-0-	
11		570 N	130	-0-	-440	-0-	130 3			Y	-0-	-0-	
12		465 N	14	-0-	-451	-0-	14 3			Y	-0-	-0-	
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3			Y	-0-	-0-	
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			Y	-0-	-0-	

SATTERWHITE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	123248	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4114 - 4120		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MUNNERLYN		WELL #:		3	RRCID ->	156548	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A		
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3			Y	-0-	55	
10		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3			Y	-0-	55	
11		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3			Y	-0-	55	
12		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3			Y	-0-	55	
01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3			Y	-0-	55	
02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3			Y	-0-	55	

HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF. N/A		
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3			N	-0-	42	
10		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1638 3		1 9	N	1	43	
11		1380 N	1221	-0-	-159	-0-	1221 3			N	-0-	43	
12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3			N	-0-	43	
01		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1938 3		1 9	N	1	44	
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3			N	-0-	44	

SATTERWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4071 - 4077		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42	

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.				586667							
RENATA				WELL #: 2	RRCID -> 108283	COMPL. DATE 11/08/1983	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3996	- 4023		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-	-0-	
10		186 N	87	-0-	-99	-0-	87 2	Y	-0-	-0-	
11		120 N	80	-0-	-40	-0-	80 2	Y	-0-	-0-	
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	Y	-0-	-0-	
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	Y	-0-	-0-	
*02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-	-0-	

RENATA				WELL #: 4	RRCID -> 122788	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4058	- 4061		
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	-0-	-0-	
10		124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2	Y	-0-	-0-	
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	Y	-0-	-0-	
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	Y	-0-	-0-	
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	Y	-0-	-0-	
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-	-0-	

RENATA				WELL #: 3	RRCID -> 123909	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4040	- 4045		
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-	-0-	
10		279 N	118	-0-	-161	-0-	118 2	Y	-0-	-0-	
11		150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2	Y	-0-	-0-	
12		155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2	Y	-0-	-0-	
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	Y	-0-	-0-	
*02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	Y	-0-	-0-	

RENATA				WELL #: 5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3990	- 4056		
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	Y	-0-	-0-	
10		217 N	103	-0-	-114	-0-	103 2	Y	-0-	-0-	
11		150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2	Y	-0-	-0-	
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2	Y	-0-	-0-	
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	Y	-0-	-0-	
*02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	-0-	-0-	

RENATA				WELL #: 1	RRCID -> 144931	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 4077	- 4078		
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	Y	-0-	60	
10		341 N	154	-0-	-187	-0-	154 2	Y	-0-	60	
11		210 N	140	-0-	-70	-0-	140 2	Y	-0-	60	
12		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2	Y	-0-	60	
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	Y	-0-	60	
*02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	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 10/27/2021	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2994	- 3000		
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21	

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2024 - WELL PLUGGED 12/06/24

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 WILLIAMS, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 100313 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2024 - WELL PLUGGED 12/09/24

HORTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 100314 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812

09	660 #	156	-0-	-504	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	682 #	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
 WILLIAMS, GEORGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758

09	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	13 #	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2025

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037

09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					4
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					4
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					4
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					4
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					4
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					4

MURDOCH, K.E. WELL #: 2 RRCID -> 287252 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3074 - 3082

09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	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

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

MURL (ELLENBURGER) US. FUELS, INC. MURL UNIT		63879 125 879264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	1	RRCID ->	151314	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3844 - 3850	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						117
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						117
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						117
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						117
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						117

MUSGROVE (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC HARRINGTON, C. "A"		64060 100 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	139354	COMPL. DATE	07/31/1991	TOTAL DEPTH	4369	PERF.	3917 - 3928	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY THOMAS "A"		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3				28
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3				28
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3				28
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3				28
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3				28
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3				28

WOETOVECH		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3610 - 3698	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	100
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	100
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	100
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	100
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	100
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			Y	100

MUSSELMAN (CADD0) MOMENTUM OPERATING CO., INC. MUSSELMAN CADD0 UNIT		64065 500 574324		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3385 - 3620	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MYRL (CADD0 REEF) SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. FORD, HENRY		64204 400 806190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
		WELL #:	2	RRCID ->	117449	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1712 - 1722	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 1541						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
BURTON SERVICES, INC.		112251												
NALL, P.		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3446 - 3456						
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2			44
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	N	5			49
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	709	2	7	9	N	6			55
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3			58
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5			63
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	N	2			65
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						
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536						
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-			-0-
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	167	2			N	-0-			-0-

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	
M	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	AMT	BALANCE
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	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	
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT			-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	
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			29
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			29
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			29
12	899 N	806	-0-	-93	-0-	806	2	N	-0-			29
01	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2	N	-0-			29
02	812 N	704	-0-	-108	-0-	704	2	N	-0-			29

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	
09	60	105	-0-	45	45	105	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	249	-0-	249	294	249	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	107	-0-	107	401	107	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	139	-0-	139	540	139	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	189	-0-	189	729	189	2	N	-0-			-0-
02	878 X	149	-0-	-729	-0-	149	2	N	-0-			-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	
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-			-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2	N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS)		64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS		
KEATING ENERGY, INC.		453142								
BRADSHAW HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988		
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
09	1230 N	1065	-0-	-165 B	-0-	1065 2	N	-0-		-0-
10	1333 N	952	-0-	-381 B	-0-	952 2	N	-0-		-0-
11	1320 N	936	-0-	-384 B	-0-	936 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	980	-0-	-136 B	-0-	980 2	N	-0-		-0-
01	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 2	N	-0-		-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
TAYLOR, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-		-0-
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
NEELY (BEND CONGL.)		64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
COPELAND RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742		
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-		-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-		-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
S & E REAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
02	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		
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 3	N	-0-		-0-
01	465 N	369	-0-	-96	-0-	369 3	N	-0-		-0-
02	392 N	306	-0-	-86	-0-	306 3	N	-0-		-0-
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
S&E REAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 108463		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2024 - WELL PLUGGED 10/18/24										

OIL AND GAS DIVISION

NENA GAIL (GARDNER, LOWER) KILPATRICK PRODUCTION CO., INC. JOHNSON, M.F. EST.		64943 300 461278		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) BUSTAMANTE OIL COMPANY SPIRES, L. D.		64946 664 112685		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN							
WELL #: 4		RRCID -> 203457		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 7103		- 7113					
09	870 N	833	-0-	-37	-0-	833	2			N	-0-				204
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-				204
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-				204
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-				204
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-				204
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204

CITATION OIL & GAS CORP. NORTH NENA LUCIA UNIT		154235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN							
WELL #: 46		RRCID -> 203476		COMPL. DATE 02/13/1956		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 6557		- 6793					
09	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	4962	2	168	4	Y	-0-				-0-
10	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-				-0-
11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			Y	-0-				-0-
12	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5186	2			Y	23	21	1		2
01	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4954	2			Y	25	21	1		6
						28	9								
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3264	2	19	9	Y	17	19	1		4

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 203477		COMPL. DATE 03/23/1956		TOTAL DEPTH 6985		PERF. 6719		- 6790			
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	4	Y	-0-				-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-				-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #: 3518		RRCID -> 221320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6703		- 6890			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 287535		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7046		PERF. 6544		- 6849			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.// 64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NOLAN		
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235										
NORTH MENA LUCIA UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 287803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 6541 - 6917		
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
09	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4414 2	149 4	N	11	14 1		3
10	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4603 2	14 9	N	13	11 1		5
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4344 2	1 9	N	1	6 1		-0-
12	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4619 2	13 9	N	12	11 1		1
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3793 2	42 4	N	8	7 1		2
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3038 2	7 9	N	6	7 1		1
NORTH MENA LUCIA UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 298012		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 7228		PERF. 6547 - 6874		
09	0 W	4851	-0-	4851	17265	4670 2	158 4	Y	21	16 1		6
10	22235 X	4970	-0-	-17265	-0-	4936 2	34 9	Y	31	25 1		12
11	4710 X	4538	-0-	-172	-0-	4512 2	26 9	Y	24	30 1		6
12	4898 X	4680	-0-	-218	-0-	4657 2	23 9	Y	21	25 1		2
01	4898 X	3883	-0-	-1015	-0-	3824 2	42 4	Y	15	13 1		4
02	4424 X	3075	-0-	-1349	-0-	3063 2	12 9	Y	11	12 1		3
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		RRCID -> 056105		COMPL. DATE 12/27/1961		TOTAL DEPTH 7230		PERF. N/A		
SPIRES, L. R.		WELL #: 303										
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-			23
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-			23
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			23
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			23
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-			23
02	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158 2		Y	-0-			23
SPIRES, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962		TOTAL DEPTH 7185		PERF. N/A		
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-			47
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		Y	-0-			47
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-			47
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y	-0-			47
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		Y	-0-			47
02	DLQ G-10	556	-0-	556	556	556 2		Y	-0-			47
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
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
09	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
02	1512	N	1504	-0-	-8	-0-	1504	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		
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2024														

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		12		RRCID -> 255221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1608 - 1613		
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2024														

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		14		RRCID -> 255257		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1587 - 1591		
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2024														

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		
09	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	15	3	N	-0-			-0-
10	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	9	3	N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3	N	-0-			-0-
12	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3	N	-0-			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3	N	-0-			-0-
02	28	N	9	-0-	-19	B	-0-	9	3	N	-0-			-0-

MAYES, J.		WELL #:		1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3554 - 3580		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

VESTAL "B"		WELL #:		2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3580 - 3585		
09	30	N	14	-0-	-16	B	-0-	14	3	N	-0-			-0-
10	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	9	3	N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3	N	-0-			-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3	N	-0-			-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
02	28	N	9	-0-	-19	B	-0-	9	3	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

NIMROD, NE. (LAKE SAND)		65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD		824340		WELL #: 1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974		TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A	
DUNNING ALMA											
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-		13
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		13
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-		13
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		13
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		13
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		13

HILL W.A.		65738 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		WELL #: 1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A	
NOLAND, E. T.											
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		29
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		29
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		29
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		29
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		29
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		29

NOLAND (MARBLE FALLS)		65738 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		WELL #: 6		RRCID -> 032138		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3383 - 3407	
NOLAND, E. T.											
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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NOODLE, W. (PALO PINTO)		65827 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES			
STAR PRODUCTION, INC.		815108		WELL #: 1		RRCID -> 164291		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4675 - 4680	
KING, J. W. 281											
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		19
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		19
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-		19
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		19
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		19
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161 3		N	-0-		19

KING, J. W. 281		66047 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494		WELL #: 2		RRCID -> 167036		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670	
ROCK CREEK											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

NORRIS (CONGL. 4100)		66047 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494		WELL #: 107		RRCID -> 104857		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4108 - 4114	
ROCK CREEK											
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		-0-
10	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 3		N	-0-		-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-		-0-
12	589 N	108	-0-	-481	-0-	108 3		N	-0-		-0-
01	558 N	483	-0-	-75	-0-	483 3		N	-0-		-0-
02	532 N	519	-0-	-13	-0-	519 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-		-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-		-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-		-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	
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
09		90 N	39	-0-	-51	-0-	38	3	1 9	N	1	53
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-	53
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	50	3	18 9	N	16	69
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	12	3	10 9	N	9	78
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	44	3	10 9	N	9	87
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	62	3	23 9	N	21	108

LEE R.P.		WELL #:		4	RRCID ->	063529	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3		N	-0-	-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-	-0-
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-	-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)				66076 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
DANLEY-CRABB UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153992	COMPL. DATE	04/08/1995	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3744 -	3760
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-	-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-	-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-	-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-	-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-	-0-
02		280 N	251	-0-	-29	-0-	251	3		N	-0-	-0-

CRABB, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	154019	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882	PERF. 3752 -	3768
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
09		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-	-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-	-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-
01		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-	-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773 -	3830
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
09		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		Y	-0-	-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-	-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-	-0-
12		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		Y	-0-	-0-
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		Y	-0-	-0-
02		112 N	2	-0-	-110	-0-	2	3		Y	-0-	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
DAVIS, B.A.		WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3709 -	3813
M	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
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			2
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			2
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			2
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			2
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			2
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	3		N	-0-			2

HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3781 -	3800
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	196753	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF.	3761 -	3853
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			14
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			14
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			14
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			14
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			14
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			14

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3697 -	3782
09	960 N	619	-0-	-341	-0-	619	3		Y	-0-			-0-
10	1116 N	366	-0-	-750	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		Y	-0-			-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF.	3740 -	3810
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			32
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			32
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			32
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3		Y	-0-			32
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			32
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3		Y	-0-			32

BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF.	3801 -	3830
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	3		N	-0-			-0-
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3		N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
12	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3		N	-0-			-0-
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3		N	-0-			-0-
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	414	3		N	-0-			-0-

BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3754 -	3800
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			39
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			39
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			39
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			39
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			39
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3		N	-0-			39

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724											
NORWOOD		WELL #:		37	RRCID ->	152875	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3634 - 3718				
M	O	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3660 - 3714				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-				-0-

ALLMAN, CHAS.		WELL #:		1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3723 - 3733				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NORWOOD		WELL #:		58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3648 - 3703				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2	RRCID ->	153361	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3702 - 3726				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		38	RRCID ->	153362	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3643 - 3995				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID ->	153363	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692 - 3754	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16

BUTLER, J. E.		WELL #:		33	RRCID ->	153981	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708 - 3725	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		29	RRCID ->	153993	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	154017	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF. 3732 - 3785	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724 - 3761	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154818	COMPL. DATE	08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
MADDING, R. A.		WELL #: 803		RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A								
M	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
MADDING, R. A.		WELL #: 706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHRISTMAS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STEWART, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-

ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUTLER, J. E.		WELL #: 50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID ->	196757	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3681 - 3720	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3690 - 3766	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

NORVELL (CONGLOMERATE)		66178 666		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284										
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #:		1	RRCID ->	275773	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3740 - 3770	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NOVICE, NORTH (GRAY)		66255 333		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
KOKO SKADI, LLC		100704										
NOVICE UNIT		WELL #:		904	RRCID ->	090992	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	3824	PERF. 3718 - 3715	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)		66300 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
ROCK OPERATING		722855										
STEWART		WELL #: 1A		RRCID -> 099031		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3850 - 3864		
M	O	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
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			104
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			104
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			104
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			104
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			104
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			104

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A		
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2	N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2	N	-0-			-0-
10	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2	N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2	N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2	N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//	66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388								
MCMURREY, M.H.D		WELL #:	16D	RRCID -> 080545	COMPL. DATE 06/10/1978	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 2811 - 2824			
M	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

O'LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #:	10	RRCID -> 082460	COMPL. DATE 10/12/1978	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 2756 - 2764			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
11	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
12	310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	13	RRCID -> 086866	COMPL. DATE 10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 2866 - 2874			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCMURREY, M.H. -D-		WELL #:	68D	RRCID -> 096804	COMPL. DATE 08/17/1981	TOTAL DEPTH	4378	PERF. 2854 - 2863			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-			68
10	310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257 2	N	-0-			68
11	300 N	204	-0-	-96 B	-0-	204 2	N	-0-			68
12	279 N	118	-0-	-161 B	-0-	118 2	N	-0-			68
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-			68
02	196 N	NO RPT	-0-	-196 B	-0-		N	NO RPT			68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	14	RRCID -> 097754	COMPL. DATE 10/26/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 2820 - 2922			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239
 GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
10	279 N	102	-0-	-177	B	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	270 N	66	-0-	-204	B	-0-	66	2	N	-0-			-0-
12	341 N	69	-0-	-272	B	-0-	69	2	N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	N	-0-			-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

STONEBRIAR OIL LLC 823774
 WILSON-HITTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

VIEJO SERVICES, LLC 885566
 HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 219636 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 2533

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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

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

09	611 N	611	-0-	-0-		-0-	611	2	N	-0-			71
10	661 N	661	-0-	-0-		-0-	661	2	N	-0-			71
11	674 N	674	-0-	-0-		-0-	674	2	N	-0-			71
12	654 N	654	-0-	-0-		-0-	654	2	N	-0-			71
01	689 N	689	-0-	-0-		-0-	689	2	N	-0-			71
02	482 N	482	-0-	-0-		-0-	482	2	N	-0-			71

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 31 RRCID -> 103533 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4161 - 4171

09	10 N	9	-0-	-1		-0-	9	2	N	-0-			-0-
10	10 N	9	-0-	-1		-0-	9	2	N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2	N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2	N	-0-			-0-
02	9 N	NO RPT	-0-	-9		-0-			N	NO RPT			-0-

O'LAUGHLIN (4000) //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388													
MCMURREY, M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-	
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-	
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-	
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-		-0-	
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-	
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT		-0-	

PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894													
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-	
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		-0-	
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-	
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		-0-	
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-	
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-	

PITCOCK, INC. 665870													
FLOW, DON L. WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932													
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-	
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-		-0-	
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-	
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-		-0-	
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-	
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-	

O'LAUGHLIN (4200) 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													
09		510 X	425	-0-	-85	-0-	425 2		N	-0-		-0-	
10		527 X	448	-0-	-79	-0-	448 2		N	-0-		-0-	
11		510 X	418	-0-	-92	-0-	418 2		N	-0-		-0-	
12		496 X	423	-0-	-73	-0-	423 2		N	-0-		-0-	
01		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-		-0-	
02		392 X	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT		-0-	

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282													
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-	
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-	
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-	
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-	
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-	
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-	

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388													
O'LAUGHLIN MAURINE L. WELL #: 2 RRCID -> 066669 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A													
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		25	
10		558 N	501	-0-	-57	-0-	501 2		N	-0-		25	
11		480 N	454	-0-	-26	-0-	454 2		N	-0-		25	
12		558 N	465	-0-	-93	-0-	465 2		N	-0-		25	
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		25	
02		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	990 N	862	-0-	-128	-0-	-0-	862	2		N	-0-			42
10	1023 N	920	-0-	-103	-0-	-0-	920	2		N	-0-			42
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			42
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			42
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			42
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-				N	NO RPT			42

OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212														
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237														
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	-0-	206	2		N	-0-			101
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	209	2		N	-0-			101
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	-0-	185	2		N	-0-			101
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	-0-	181	2		N	-0-			101
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			101
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-				N	NO RPT			101

MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227														
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318														
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299														
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			34
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			34
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			34
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			34
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			34
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-	-0-				N	NO RPT			34

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	
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
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT			-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 26		RRCID -> 118360		COMPL. DATE 07/02/1981		TOTAL DEPTH 4323		PERF. 4261 - 4268	
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-			23
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-			23
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	560 2	N	87	96 9	98 1	12
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-			12
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-			12
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-		N	NO RPT			12

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MCMURREY, M.H.D		WELL #: 71D		RRCID -> 108318		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4219 - 4225	
09	480 N	426	-0-	-54	-0-	426 2	N	-0-			-0-
10	496 N	429	-0-	-67	-0-	429 2	N	-0-			-0-
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	406 2	N	-0-			-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2	N	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-		N	NO RPT			-0-

OLIVE MAE (CADDO)		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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KROH OPERATING LLC		478245		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ALICE "2257"		WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3308 - 3316	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALICE "2257"		WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3264 - 3280	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//	67155 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX			659782								
MUELLER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	174651	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3268 - 284
M	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
09	480 N	383	-0-	-97	-0-	383 2	N	-0-			6
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			6
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-			6
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-			6
01	558 N	467	-0-	-91	-0-	467 2	N	-0-			6
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-			6

WILSON			WELL #:	1	RRCID ->	178036	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3321 - 3360
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			18
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			18
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			18
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			18
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			18
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			18

STAPP RANCH UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	181156	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3276 - 3282
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2	N	-0-			-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-			-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-			-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-			-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2	N	-0-			-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-			-0-

HIGGINS UNIT			WELL #:	2B	RRCID ->	183010	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3296 - 3302
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOMLIN "3396"			WELL #:	2	RRCID ->	185541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3302 - 3342
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DOYLE "34" UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	206859	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	4141	PERF. 3283 - 3287
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COMPTON "7"			WELL #:	1	RRCID ->	215650	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 3318 - 3330
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782											
VAN WINKLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281127	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	4018	PERF. 3355 - 3360				
M	O	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
09	60 N	36	-0-	-24	-0-		36	2		N	-0-				-0-
10	62 N	19	-0-	-43	-0-		19	2		N	-0-				-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-		12	2		N	-0-				-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-				-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2		N	-0-				-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2		N	-0-				-0-

GARRETT-HITSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282554	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3429 - 3444
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PENDLETON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288514	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3324 - 3340
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRIDEN "2957"		WELL #:		1	RRCID ->	292798	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3390 - 3404
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #:		1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340
COMPTON SISTERS "2960"													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

AGNELL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	283078	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3362 - 3370
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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	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
09		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-			293
10		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			293
11		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			293
12		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	37	153 1		177
01		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	48			225
02		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	49	155 1		119
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ONETA (MARBLE FALLS) 67360 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BASIN OPERATING INC. 054545
 TRICE, W. G., MRS. WELL #: 2 U RRCID -> 045333 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			73
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			73
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			73
12		155 N	65	-0-	-90	-0-	65 2	N	-0-			73
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-			73

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 GREEN, W.T. WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
 KILGUST WELL #: 7 RRCID -> 291578 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4550 - 4936

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

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 NASH WELL #: 5 RRCID -> 291047 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4430 - 4670

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

ORAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		67477 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
P.H. COLLINS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	291054	COMPL. DATE	04/15/2017	TOTAL DEPTH	5107	PERF.	4540 - 4768
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	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ORAN (4230 CONGL)				67477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
PATTON EXPLORATION, INC.				643730								
CHUMLEA		WELL #:		1	RRCID ->	060832	COMPL. DATE	08/15/1974	TOTAL DEPTH	4672	PERF.	4241 - 4245
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			18	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NORMAN-ORAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074356	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			8	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			8	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			8	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			8	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STONEBRIAR OIL LLC		823774					CNTY: PALO PINTO					
PUREFOY-MASK		WELL #:		1 C	RRCID ->	064625	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4193 - 0
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
10	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
11	690 S	-0-	-0-	-690	B	-0-	N	-0-			-0-	
12	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
01	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
02	0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GREEN, FLORENCE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	074801	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	80 N	-0-	-0-	-80	B	-0-	N	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ORAN (4230 CONGL)		//CONT.//		67477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.				824339							
SINGLETON, JOE		WELL #:		1	RRCID -> 209104	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 4116	- 4128		
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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
ORAN, NE. (CONGL)				67479 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462							
ORAN-PATTON		WELL #:		1	RRCID -> 084190	COMPL. DATE 05/14/1979	TOTAL DEPTH 4815	PERF. 3005	- 3036		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ORAN PATTON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 085020	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4616	- 4636		
09	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OXFORD (CADD0)				67919 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD				
CDJ OIL CO.				140598							
HOOKER 24		WELL #:		1	RRCID -> 159996	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4301	- 4310		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1653		N	NO RPT			-0-
KROH OPERATING LLC				478245							
RUBY 50		WELL #:		1	RRCID -> 269357	COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 3978	- 4062		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1887		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1887		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1887		N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1887		N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1887		N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1887		N	NO RPT			-0-

OXFORD (CADDO 4260) 67919 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 CLOUD "44" WELL #: 1 RRCID -> 169682 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074

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

P.K. (CONGL. 4000) 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086665 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084

09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-

DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

09	1200 N	940	-0-	-260	-0-	940 3		N	-0-			-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
11	960 N	945	-0-	-15	-0-	945 3		N	-0-			-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
02	896 N	372	-0-	-524	-0-	372 3		N	-0-			-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	1368 3		N	-0-			-0-
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3		N	-0-			-0-
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1199	-0-	-145	-0-	1199 3		N	-0-			-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) 68130 003 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 GANNETT OPERATING LLC 293813
 JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230

09	1110 N	720	-0-	-390 B	-0-	717 2	3 9	Y	3			201
10	1085 N	872	-0-	-213 B	-0-	869 2	3 9	Y	3			204
11	930 N	798	-0-	-132 B	-0-	794 2	4 9	Y	4			208
12	744 N	374	-0-	-370 B	-0-	373 2	1 9	Y	1			209
01	868 N	38	-0-	-830 B	-0-	35 2	3 9	Y	3			212
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			212

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 GANNETT OPERATING LLC //CONT.// 293813
 GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	2			265
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	3			268
11	480 N	394	-0-	-86 B	-0-	391	2	3	9	N	3		271
12	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-		271
01	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	940	2	4	9	N	4		275
02	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	871	2	2	9	N	2		277
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

PK DAM (CONGLOMERATE "A") 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 RANGER OPERATING CO. 691776
 MURPHY FRANCES B. WELL #: 1 RRCID -> 070041 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4261 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-		19
10	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-		19
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-		19
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		19
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		19
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-		19
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-		13
10	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-		13
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		13
02	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-		13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

PK DAM (CONGLOMERATE "B") 68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 RANGER OPERATING CO. 691776
 MURPHY, FRANCIS WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17

PK DAM (CONGLOMERATE "E") 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 NWG OPERATING LLC 616947
 BELDING WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23

OIL AND GAS DIVISION

PK DAM (CONGLOMERATE "E")		//CONT.//		68136 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
CURTIS, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 083834	COMPL. DATE 06/25/1979	TOTAL DEPTH 4127	PERF. 3710	- 3720			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
11	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406					CNTY: PALO PINTO			
B.R.A.				WELL #: 2	RRCID -> 105787	COMPL. DATE 06/06/1983	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4000	- 4009			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			-0-
10	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
11	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-
12	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
01	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
*02	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-

BRA				WELL #: 4	RRCID -> 121863	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3752	- 3768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	150 #	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			-0-
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-			-0-
11	150 #	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-			-0-
12	155 #	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-			-0-
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-			-0-
02	140 #	118	-0-	-22	-0-	118 3		N	-0-			-0-

NWG OPERATING LLC				616947					CNTY: PALO PINTO			
BELDING, W. J.				WELL #: 2	RRCID -> 070659	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH 3913	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388					CNTY: PALO PINTO			
PATTERSON, E.W.				WELL #: 2C	RRCID -> 156624	COMPL. DATE 10/13/1995	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3800	- 3810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
11	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
01	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-

P. K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		920	RRCID ->	170975	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4054 - 4084
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

09		535 R	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		22
10		513 R	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		22
11		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		22
12		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		22
01		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		22
02		364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT		22

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162
09		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		9
10		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		9
11		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		9
12		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		9
01		536 R	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		9
02		196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT		9

MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		32
10		9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		32
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		32
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		32
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		32
02		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		32

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072
09		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		8
10		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		8
11		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		8
12		583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		8
01		580 R	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		8
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		8

CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075
09		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		19
10		155 #	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-		19
11		150 #	149	-0-	-1	-0-	149 2		N	-0-		19
12		155 #	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-		19
01		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		19
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		19

P. K. LAKE (CONGL.)				68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC				293813								
CAUDILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	111956	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4030 - 4070
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

P. K. LAKE (CONGL.)		//CONT.//		68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813							
CAUDILL HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252165	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4010 - 4090
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	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BBB & C		WELL #:		1	RRCID ->	208023	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3980 - 4216
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-			70
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3	N	-0-			70
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-			70
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			70
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			70
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91 3	N	-0-			70

P. K. PARK (CONGL.) 3950				68143 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	202691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 4038 - 4194
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-			88
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-			88
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1487 3	2 9 N	2			90
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-			90
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1347 3	1 9 N	1			91
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-			91

SNODDY STUART		WELL #:		2	RRCID ->	203405	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF. 3963 - 3968
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-			63
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			63
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-			63
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-			63
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-			63
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-			63

PALM (CADD0)				68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		WELL #:		2	RRCID ->	203462	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3540 - 3548
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-			-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-			-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088 2	N	-0-			-0-
01	1085 N	725	-0-	-360	-0-	725 2	N	-0-			-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	N	-0-			-0-

ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 3536 - 3546
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-			76
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	406 2	65 9 N	59	103 1		32
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	376 2	78 9 N	71			103
12	434 N	272	-0-	-162	-0-	261 2	11 9 N	10			113
01	434 N	174	-0-	-260	-0-	174 2	N	-0-			113
02	392 N	313	-0-	-79	-0-	247 2	66 9 N	60	108 1		65

PALM (CADDO)		//CONT.//		68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782							
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 3810 - 3820
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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PALM (MISS.)				68607 666	ASSOCIATED	EXEMPT		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
09	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	1371 3	N	-0-		-0-	
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3	N	-0-		-0-	
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3	N	-0-		-0-	
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3	N	-0-		-0-	
01	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396 3	N	-0-		-0-	
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-		N	NO RPT		-0-	

PALM, F. N.		WELL #:		6	RRCID ->	293086	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3516 - 3538
09	4170 #	4014	-0-	-156	-0-	4014 3	N	-0-		-0-	
10	4309 #	4290	-0-	-19	-0-	4290 3	N	-0-		-0-	
11	4350 R	4350	-0-	-0-	-0-	4350 3	N	-0-		-0-	
12	4719 R	4719	-0-	-0-	-0-	4719 3	N	-0-		-0-	
01	4309 #	4186	-0-	-123	-0-	4186 3	N	-0-		-0-	
02	4060 #	NO RPT	-0-	-4060	-0-		N	NO RPT		-0-	

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)				68693 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.				836178							
BOA		WELL #:		1	RRCID ->	269391	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4410 - 4420
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		176	
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		176	
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		176	
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		176	
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		176	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176	

PALO PINTO (STRAWN)				68693 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061							
HOLUB, HENRY		WELL #:		11	RRCID ->	266750	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2778 - 2819
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PALO PINTO, SW (STRAWN)				68700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655							
TURNER		WELL #:		3	RRCID ->	073827	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-	

PALO PINTO, SW (STRAWN)		//CONT.//		68700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
MASH OILFIELD SERVICES, LP				531373											
HEATH ELIZABETH				WELL #:	2	RRCID ->	067488	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	4260	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	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEATH, ELIZABETH				WELL #:	4	RRCID ->	073095	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALO PINTO COUNTY REGULAR				68707 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.				026646											
BRIDGES				WELL #:	1	RRCID ->	146581	COMPL. DATE	02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3996 - 4004		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
BACON ENERGY				042398											
LANE				WELL #:	103	RRCID ->	190181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3092 - 3124		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
BARRON PETROLEUM LLC				053302											
DALLAS SAHOTA				WELL #:	1	RRCID ->	290994	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3622 - 3636		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
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		
09		131 R	131	-0-	-0-	-0-		131	3		N	-0-			-0-
10		138 R	138	-0-	-0-	-0-		138	3		N	-0-			-0-
11		121 R	121	-0-	-0-	-0-		121	3		N	-0-			-0-
12		128 R	128	-0-	-0-	-0-		128	3		N	-0-			-0-
01		124 #	107	-0-	-17	-0-		107	3		N	-0-			-0-
02		112 #	110	-0-	-2	-0-		110	3		N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
J. N. STUART		WELL #:		7433	RRCID ->	275278	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4022 - 4052	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		660 #	590	-0-	-70	-0-	590 3			N	-0-		-0-
10		667 R	667	-0-	-0-	-0-	667 3			N	-0-		-0-
11		630 #	567	-0-	-63	-0-	567 3			N	-0-		-0-
12		651 #	548	-0-	-103	-0-	548 3			N	-0-		-0-
01		682 #	548	-0-	-134	-0-	548 3			N	-0-		-0-
02		616 #	569	-0-	-47	-0-	569 3			N	-0-		-0-

SHEPARD		WELL #:		1	RRCID ->	275783	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	1588 - 1594	
09		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-		102
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-		102
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3			N	-0-		102
12		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-		102
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-		102
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-		102

STUART, J. N. "A"		WELL #:		1031	RRCID ->	295917	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	3663	PERF.	926 - 938	
09		60 #	56	-0-	-4	-0-	56 3			N	-0-		-0-
10		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-		-0-
11		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-		-0-
12		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-		-0-
01		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-		-0-
02		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-		-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		94	RRCID ->	296128	COMPL. DATE	05/12/1920	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3059 - 3080	
09		60 #	57	-0-	-3	-0-	57 3			N	-0-		-0-
10		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-		-0-
11		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-		-0-
12		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-		-0-
01		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3			N	-0-		-0-
02		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-		-0-

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		WELL #:		102442	RRCID ->	168997	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	4050 - 4053	
ASHBY 1 AL				1									
09		3 #	1	-0-	-2	-0-	1 2			N	-0-		-0-
10		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-		-0-
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
01		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
02		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-		-0-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		WELL #:		147849	RRCID ->	255436	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3334 - 3344	
CREWS				1									
09		540 #	434	-0-	-106	-0-	434 2			N	-0-		-0-
10		496 #	426	-0-	-70	-0-	426 2			N	-0-		-0-
11		480 #	453	-0-	-27	-0-	453 2			N	-0-		-0-
12		496 #	404	-0-	-92	-0-	404 2			N	-0-		-0-
01		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 2			N	-0-		-0-
02		568 R	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
DUNLAP-CHESNUT //CONT.// 147849												
WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CREWS												
WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990												
GREEN, W. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2024 - WELL PLUGGED 10/23/24												

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786												
09	14B2 EXT	374	-0-	374	2060	374	3				N	-0-
10	1710	441	-0-	-1269	791	441	3				N	-0-
11	1183 R	392	-0-	-791	-0-	392	3				N	-0-
12	496 #	482	-0-	-14	-0-	482	3				N	-0-
01	496 #	495	-0-	-1	-0-	495	3				N	-0-
02	392 #	318	-0-	-74	-0-	318	3				N	-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
SET RANCH WELL #: 9 RRCID -> 107735 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860												
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3				N	-0-
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3				N	-0-
11	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3				N	-0-
12	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3				N	-0-
*01	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	3				N	-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-						N	NO RPT

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932												
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462																	
L SIKES SWD WELL #: P 1 RRCID -> 287122 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1420 - 1795																	
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 287550 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4290 - 4300																	
09	1170 #		248	-0-	-922	-0-	248	2			N	-0-	5	5			23
10	1209 #		64	-0-	-1145	-0-	64	2			N	-0-	5	5			18
11	1170 #		469	-0-	-701	-0-	469	2			N	-0-	3	5			15
12	1209 #		317	-0-	-892	-0-	317	2			N	-0-					15
01	1209 #		283	-0-	-926	-0-	283	2			N	-0-					15
02	448 #		388	-0-	-60	-0-	388	2			N	-0-					15

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 298078 COMPL. DATE 06/07/2024 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 1605 - 2380																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610																	
ORAN 445 WELL #: 1 RRCID -> 295841 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3154 - 3186																	
09	123 R		123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	31 #		23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30 #		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	124 #		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124 #		29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	112 #		-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000																	
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782																	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANNETT OPERATING LLC 293813																	
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO										
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406													
LANDAR				WELL #: 7	RRCID -> 124632	COMPL. DATE 10/22/1981	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3952	- 3958								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

09		90 #		86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-					-0-
10		93 #		80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-					-0-
11		95 R		95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
12		94 R		94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					-0-
01		93 #		91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-					-0-
02		84 #		81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-					-0-

LEXGAS, INC.				500222													
BRIDGES, DELBERT				WELL #: 3	RRCID -> 267536	COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH 1908	PERF. 1326	- 1332								
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOAIC TEXAS LLC				589983													
WILLINGHAM				WELL #: 3	RRCID -> 264986	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2684	- 2815								
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284													
DEAN				WELL #: 2	RRCID -> 261280	COMPL. DATE 12/28/1998	TOTAL DEPTH 3943	PERF. 3564	- 3574								
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-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC				616947													
BELDING, W. J. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 148498	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3868	- 3876								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43

BELDING, W. J.				WELL #: 4	RRCID -> 188461	COMPL. DATE 01/05/2002	TOTAL DEPTH 3942	PERF. 3582	- 3599								
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR												
//CONT.//												
68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621												
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MORROW 'A' WELL #: 2 RRCID -> 291423 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4530 - 4546												
09	30	#		-0-	-0-	-30					N	-0-
10	31	#		-0-	-0-	-31					N	-0-
11	30	#		-0-	-0-	-30					N	-0-
12	0	#		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	#		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	#		-0-	-0-	-0-					N	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 282029 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4223 - 4229												
09	30	#	25	-0-	-0-	-5		25	3		N	-0-
10	31	#	26	-0-	-0-	-5		26	3		N	-0-
11	30	#	24	-0-	-0-	-6		24	3		N	-0-
12	31	#	28	-0-	-0-	-3		28	3		N	-0-
01	31	#	13	-0-	-0-	-18		13	3		N	-0-
02	28	#	18	-0-	-0-	-10		18	3		N	-0-

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												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ANTLE OPERATING, INC. 026646												
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
09	60	N	43	-0-	-0-	-17		14	1	29	2	118
10	62	N	59	-0-	-0-	-3		16	1	43	2	118
11	60	N	35	-0-	-0-	-25		10	1	25	2	118
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-		21	1	54	2	118
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-		39	1	70	2	118
02	28	N	3	-0-	-0-	-25		1	1	2	2	118

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646												
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 059370		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 4250		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-			-0-

BRIDGES VASSIE		WELL #: 3		RRCID -> 061218		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 1486 - 1492				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 081809		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4098 - 4106				
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
12	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
02	168 N	69	-0-	-99	-0-	69	2			N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 097515		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2981		PERF. 2643 - 2648				
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2806 - 2812				
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			68
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			68
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			68
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			68
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			68
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-			68

ASH, WALTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131242		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4148 - 4160				
09	690 N	325	-0-	-365	-0-	106	1	219	2	N	-0-			133
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	248	1	649	2	N	-0-			133
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	217	1	542	2	N	-0-			133
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	226	1	592	2	N	-0-			133
01	713 N	99	-0-	-614	-0-	35	1	64	2	N	-0-			133
02	644 N	533	-0-	-111	-0-	160	1	373	2	N	-0-			133

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 137747		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 2606 - 2634				
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	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	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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			93
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576															
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			20
10		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			20
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			20
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			20

KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			70
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934															
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
10		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12		124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02		84 N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-			-0-

ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292															
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	17	1	35	2	N	-0-			31
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-			31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			31
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737															
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			N	-0-			-0-
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646												
DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-	-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT	-0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664												
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-	-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-	-0-

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657												
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-	-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	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												
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-	129
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	129
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	129
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	129
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	129
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT	129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
BACON ENERGY				042398												
BRACKEEN, A. H.		WELL #:		3	RRCID -> 044016	COMPL. DATE 04/01/1967	TOTAL DEPTH 4330	PERF. N/A								
M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEEN, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 060104	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 2995	PERF. 891 - 1308								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON PETROLEUM LLC		WELL #:		15	RRCID -> 203465	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 1242	PERF. 1158 - 1166								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG STAR EXPLORATION		WELL #:		2	RRCID -> 057812	COMPL. DATE 04/15/1973	TOTAL DEPTH 3665	PERF. N/A								
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3				N	-0-					-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3				N	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3				N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3				N	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3				N	-0-					-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKERSON "B"		WELL #:		3	RRCID -> 117221	COMPL. DATE 09/15/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3807 - 3837								
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3				N	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3				N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3				N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3				N	-0-					-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3				N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS		WELL #:		13	RRCID -> 145991	COMPL. DATE 06/23/1993	TOTAL DEPTH 982	PERF. 868 - 982								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442															
B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 280914 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281194 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106															
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BJB TRANSPORT LLC 072511															
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776															
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
STUART, J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030															
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-				-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-				-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-				-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	144	3		Y	-0-				-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-				-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-				-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960															
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
STUART, J.N. "A"		WELL #: 194		RRCID -> 126071		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 1442 - 1462	
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	
09	390 N	216	-0-	-174	-0-	216 3	Y	-0-		-0-	
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	223 3	Y	-0-		-0-	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	Y	-0-		-0-	
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	Y	-0-		-0-	
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3	Y	-0-		-0-	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	Y	-0-		-0-	

STUART, J. N. "A"		WELL #: 193		RRCID -> 135873		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1454 - 1464	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	Y	-0-		-0-	
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	Y	-0-		-0-	
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	Y	-0-		-0-	
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	Y	-0-		-0-	
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	Y	-0-		-0-	
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	Y	-0-		-0-	

STUART, J. N.		WELL #: 211		RRCID -> 136052		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 1494		PERF. 1440 - 1494	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

STUART, J. N. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 187449		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3483 - 3487	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-	
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-		-0-	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308													
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ESG RESOURCES LLC 101582													
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584													
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-			N				-0-
11	2	N		-0-	-2	-0-			N				-0-
12	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-			N				-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-			N				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148													
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BULWARK OIL & GAS, LLC 102061													
WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166													
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-			-0-
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	970	2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BULWARK OIL & GAS, LLC //CONT.// 102061												
HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2025												
HOLUB, HENRY WELL #: 9S RRCID -> 256440 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 886 - 908												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	111	-0-	111	111	111	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	80	-0-	80	191	80	2		N	-0-		-0-
HOLUB, HENRY WELL #: 13 RRCID -> 273513 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4012 - 4087												
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2		N	-0-		-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-		-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-		-0-
INCENDIUM RESOURCES LLC 102170												
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444												
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		-0-
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2		N	-0-		-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
01	372 N	206	-0-	-166	-0-	206	2		N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-
LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	331	-0-	331	331	331	2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442														
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-			39
10		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-			39
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			39
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			39
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			39
02		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2		N	-0-			39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090														
09		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-			-0-

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			28
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			28
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			28
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			28
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			28

L-RENO OIL AND GAS LLC 102533														
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362														
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
*02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A														
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A														
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CASE RESOURCES, LLC			139140									
MANLEY, J. H.		WELL #:	4	RRCID ->	113138	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	4833	PERF.	4660 - 4664	
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
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-		-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-		-0-
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	N	-0-		-0-
12		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-		-0-
*01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
02		224 N	101	-0-	-123	-0-	101	3	N	-0-		-0-

MANLEY, J. H.		WELL #:	3	RRCID ->	121835	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4736 - 4746	
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
*01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-

RAYLEE-LLOYD		WELL #:	1	RRCID ->	204575	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5120 - 5220	
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-		79
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-		79
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		79
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		79
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-		N	-0-		79

CHANZE OIL CO., INC.		WELL #:	144419	RRCID ->	068578	COMPL. DATE	10/22/2019	TOTAL DEPTH	4984	PERF.	2540 - 2545	
SITTON L.T. ET AL		1										
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-		-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-

SITTON, ANGIE		WELL #:	1	RRCID ->	210835	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5394 - 5438	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		N	4		159
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		159
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		159
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		159
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		159
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	N	1 9	1	160

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		WELL #:	147849	RRCID ->	190167	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2965 - 2980	
BETTIE PETTY ESTATE		3										
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
10		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-		-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-		-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT													CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849																
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008													TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4164 - 4167
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT				
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2		102			
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	62	2	2	9	N	2		104			
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	45	2	2	9	N	2		106			
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	N	2		108			
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2		110			
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2		112			
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008													TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4004 - 4008
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013													TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4038 - 4044
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-		-0-			
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-		-0-			
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		-0-			
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-		-0-			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2025																
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932																
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992													TOTAL DEPTH	4225	PERF.	1588 - 1618
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22				Y	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22				Y	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22				Y	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22				Y	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22				Y	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22				Y	NO RPT		-0-			
HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995													TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3694 - 3702
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932												
SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794												
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953												
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-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342												
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-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050												
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-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932											
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462											
WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 2450											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
HOUX, JAMES		WELL #:		2	RRCID ->	102362	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3418 - 3427		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCLURE, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	140912	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	4484	PERF.	4220 - 4230		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-			5
MCDANIEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164789	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	3477	PERF.	1730 - 1736		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOUX		WELL #:		1	RRCID ->	164790	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3208 - 3214		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RICHARDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166252	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	1835	PERF.	1675 - 1718		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLINGHAM W		WELL #:		W 2	RRCID ->	172574	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	2410 - 2600		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462															
WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2025															
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246															
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 281921 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 1654 - 4250															
09		120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-			17
10		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-			17
11		120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-			17
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			17
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			17
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			17
HALSELL RANCH WELL #: P 29 RRCID -> 287031 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 5001 - 5162															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
ECHO PRODUCTION, INC. 240125 GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
EDGIN, GEORGE			243233							
EDGIN			WELL #: 2	RRCID -> 073328	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 2797	PERF. 2733	- 2740		
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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EL RENO ENERGY, LLC			250571							
CLAYPOOL, ROBBIE			WELL #: 1	RRCID -> 106100	COMPL. DATE 09/11/1975	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4050	- 4058		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489							
GALLAGHER-REYNOLDS			WELL #: 1	RRCID -> 057527	COMPL. DATE 11/15/1976	TOTAL DEPTH 4522	PERF. N/A			
09	840 N	759	-0-	-81	-0-	759 2		N	-0-	27
10	806 N	800	-0-	-6	-0-	800 2		N	-0-	27
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-	27
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-	27
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-	27
02	756 N	711	-0-	-45	-0-	711 2		N	-0-	27
GARLAND BEND UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 283040	COMPL. DATE 09/20/2017	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3964	- 4212		
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-	-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2		N	-0-	-0-
FX ENERGY OPERATING, LLC			257610							
JAGGERS "A"			WELL #: 4	RRCID -> 102110	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH 3789	PERF. 3044	- 3054		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 3		N	-0-	-0-
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	16 3		N	-0-	-0-
JAGGERS "A"			WELL #: 3	RRCID -> 102154	COMPL. DATE 09/28/1982	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 4248	- 4256		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 3		N	-0-	-0-
02	84 N	17	-0-	-67	-0-	17 3		N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610												
WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

G & F OIL, INC. 292000												
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676												
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	2	3	9	Y	70
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	Y	72
11	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	1428	2	2	9	Y	74
12	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1440	2	2	9	Y	76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79
02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-	1303	2	2	9	Y	81

WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730												
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-

PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000												
COSTELLO		WELL #:		1	RRCID ->	092977	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2181	-	2298		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COSTELLO		WELL #:		2	RRCID ->	097255	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2198	-	2218		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GREEN, WYLIE T.		WELL #:		2	RRCID ->	098637	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4380	-	4386		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			96

CROMERA-CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	117509	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4147	PERF.	2498	-	2504		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WELLS		WELL #:		1C	RRCID ->	130654	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	2542	PERF.	2476	-	2478		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PRIDDY		WELL #:		1A	RRCID ->	139472	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	2379	PERF.	2298	-	2305		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	159541	COMPL. DATE	05/27/1996	TOTAL DEPTH	4481	PERF.	2318	-	2376		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000												
COSTELLO		WELL #: 1A		RRCID -> 163592		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4120 - 4140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-			-0-

SMITH HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 171491		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 4174		PERF. 2390 - 2412				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COSTELLO, CONNIE		WELL #: 2		RRCID -> 197542		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4025 - 4035				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COSTELLO		WELL #: 5		RRCID -> 209989		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4156 - 4192				
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1			176
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1			177
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	435	1	2	9	N	2			179
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			187
02	336 N	230	-0-	-106	-0-	230	2			N	-0-			187

JADE		WELL #: 2		RRCID -> 256734		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2612 - 2728				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2024 - WELL PLUGGED 12/03/24														

CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 261490		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 2447 - 2478				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
GARDNER, EARL				294490											
GARDNER, EARL		WELL #:		1	RRCID -> 072760			COMPL. DATE 07/11/1977			TOTAL DEPTH 4160	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

GLOBAL DRILLING, LLC				310382											
JAGGERS, L. L.		WELL #:		1	RRCID -> 151886			COMPL. DATE 12/00/1964			TOTAL DEPTH 4614	PERF. N/A			
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				328354											
F & R HALSELL		WELL #:		3	RRCID -> 057344			COMPL. DATE 11/20/1973			TOTAL DEPTH 4585	PERF. N/A			
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-			-0-
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-			-0-
12	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	2			N	-0-			-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-			-0-
02	476	N	327	-0-	-149	-0-	327	2			N	-0-			-0-

GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935											
PROCTOR		WELL #:		2	RRCID -> 181408			COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3692 - 3706			
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-			4
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-			4
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			4
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-			4
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-			4
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	3			N	-0-			4

HARDONCOURT, FRANCES D.				356760											
HARDONCOURT A		WELL #:		4	RRCID -> 108081			COMPL. DATE 10/25/1987			TOTAL DEPTH 1853	PERF. 1172 - 1175			
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITEX RESOURCES, LP				390521											
DICKERSON		WELL #:			RRCID -> 121988			COMPL. DATE 07/24/1986			TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3525 - 3610			
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
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
HUNTER ENERGY, INC.				418929										
ROSS				WELL #:	1AR	RRCID ->	097519	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3794 - 3798	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2023														

LANGFORD "H"				WELL #:	2	RRCID ->	190625	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3915 - 3920	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2023														

J-TEC PRODUCTION, LLC				WELL #:	312	RRCID ->	073197	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A	
REAGAN, MARY														
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3		N	-0-			-0-

M.E.C.				WELL #:	1	RRCID ->	141039	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2240 - 2254	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	156022	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	4246	PERF.	2579 - 2592	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON				WELL #:	1	RRCID ->	157298	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	4302	PERF.	2597 - 2836	
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
JORDAN, TOM A		WELL #:		1A	RRCID ->	162449	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	4265	PERF. 2536 - 2546	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-		-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-		-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID ->	163011	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 2556 - 2562	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-		-0-

REAGAN, M. L.		WELL #:		2011	RRCID ->	165196	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2410 - 2482	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-		-0-

M. P. D. S. CORP.		WELL #:		3013	RRCID ->	165206	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3620 - 3625	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-		-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3		N	-0-		-0-

JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID ->	165978	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2591 - 2605	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MPDS CORP.		WELL #:		4013	RRCID ->	166233	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3692 - 3700	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	101	-0-	101	101	101	3		N	-0-		-0-

PEARSON "H"		WELL #:		1	RRCID ->	195845	COMPL. DATE	02/00/2003	TOTAL DEPTH	4259	PERF. 3970 - 3976	
09	600	519	-0-	-81	-0-	519	3		N	-0-		74
10	620	548	-0-	-72	-0-	548	3		N	-0-		74
11	600	559	-0-	-41	-0-	445	3	114 9	N	104	178 1	-0-
12	620	546	-0-	-74	-0-	518	3	28 9	N	25		25
01	620	494	-0-	-126	-0-	461	3	33 9	N	30		55
02	532 N	466	-0-	-66	-0-	416	3	50 9	N	45		100

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406												
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-	-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-	-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-	-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-	-0-
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-	-0-
02		168 N	126	-0-	-42	-0-	126	3		N	-0-	-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761												
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036												
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-	-0-
*02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-	-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142												
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066												
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-	-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-	-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-	-0-
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	103	2		N	-0-	-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078												
09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	N	37
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	N	43
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7	9	N	49
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1217	2	8	9	N	56
01		1054 N	790	-0-	-264	-0-	780	2	10	9	N	65
02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	2	7	9	N	71

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A												
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	125
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	125
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	125
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-	125
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	125
02		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT	125

BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040												
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-	85
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	85
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-	85
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-	85
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	85
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT	85

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741												
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	-0-
12	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT	-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286												
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-	7
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-	7
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-	7
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	7
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	7
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT	7

MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674												
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-	88
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-	88
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	88
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	88
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	88
02	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT	88

L.J. RESOURCES, LLC 479988												
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500												
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-	-0-

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400												
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-	-0-

BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553												
09	690 N	646	-0-	-44	-0-	646	3			N	-0-	-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-	-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-	-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-	-0-
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-	-0-
02	672 N	644	-0-	-28	-0-	644	3			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
L R OPERATING CO. 480254													
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A													
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222													
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-

LISTER, JOE K. 503360													
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373													
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140													
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
MOGUL RESOURCES, LLC			573657						
MCCLURE		WELL #:	1	RRCID -> 044049	COMPL. DATE 03/18/1968	TOTAL DEPTH 4220	PERF. N/A		
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LONG, C. B. -A-		WELL #:	3A	RRCID -> 044050	COMPL. DATE 01/18/1968	TOTAL DEPTH 4220	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NWG OPERATING LLC		616947							
BELDING, W. J. "D"		WELL #:	1	RRCID -> 147128	COMPL. DATE 10/05/1993	TOTAL DEPTH 3996	PERF. 3655 -	3660	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60

BELDING, W. J.		WELL #:	1	RRCID -> 181152	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3533 -	3537	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL, GAS, ETC. LLC		620678							
ARROTT		WELL #:	2	RRCID -> 157213	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4032 -	4040	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-	38
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-	38
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-	38
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-	38
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-	38
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT	38

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PANTHER CITY ENERGY LLC 638494														
SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088														
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
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-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998														
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-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PATTON EXPLORATION, INC. 643730														
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A														
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			1
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			1
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			1
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			1
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			1
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			1
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
PETEX 659782														
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0														
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PETEX		//CONT.//		659782								
HART, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168
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

09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313 2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270 2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304 2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287 2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1155	-0-	-21	-0-	1155 2	N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.				665870								
GREEN, F.		WELL #:		6	RRCID ->	195546	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2470 - 2478
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68 2	N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97 2	N	-0-			-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-			-0-
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4 2	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-			-0-

CLAYTON-PRICE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	227572	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 4674 - 4679
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			70
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-			70
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312 2	N	-0-			70
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	321 2	N	2 9			72
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	250 2	N	-0-			72
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-			72

PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
LYON W.L.		WELL #:		1	RRCID ->	058282	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	964 - 1004
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREEN, WILEY T.				WELL #:	1	RRCID ->	074185	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	4543	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NASH				WELL #:	1	RRCID ->	110187	COMPL. DATE	04/06/1984	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 1428 - 1438
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072

09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	31	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629												
WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098												
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
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	6
10	31 N	42	-0-	11	-0-	42	2			N	-0-	6
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	6
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	6
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	6
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232												
HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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							
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222										
SANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	068073	COMPL. DATE	09/06/1976	TOTAL DEPTH	4146	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	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

CONE		WELL #:		3	RRCID ->	126663	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3664 - 3672		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONE		WELL #:		2	RRCID ->	127563	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3796 - 3801		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCER		WELL #:		1502	RRCID ->	163227	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2692 - 2747		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCER		WELL #:		1401	RRCID ->	165521	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2725 - 2748		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCER		WELL #:		1402	RRCID ->	165523	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2685 - 2798		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONE 10		WELL #:		1001	RRCID ->	167683	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2712 - 2740		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		743222								
CONE 10		WELL #:		1101	RRCID ->	167750	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4478	PERF.	4082 - 4402
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONE		WELL #:		415	RRCID ->	167873	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2692 - 2744
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONE 11		WELL #:		1103B	RRCID ->	168983	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2373 - 2430
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STONEBRIAR OIL LLC		823774										
LADD		WELL #:		1	RRCID ->	059249	COMPL. DATE	12/13/1973	TOTAL DEPTH	4539	PERF.	N/A
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON-HITTSOON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205059	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2498 - 2504
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
02	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												
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774												
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-	120
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-	120
11		630 N	357	-0-	-273	-0-	357	3		N	-0-	120
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-	120
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-	120
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-				N	NO RPT	120
STOVAL OPERATING CO. 824339												
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653												
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-	-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-	-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-	-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-	-0-
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-	-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-	-0-
SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988												
09		180 N	91	-0-	-89	-0-	91	2		N	-0-	-0-
10		186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2		N	-0-	-0-
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-	-0-
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-	-0-
01		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-	-0-
02		84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2		N	-0-	-0-
SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177												
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-	-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-	-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-	-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-	-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	-0-
HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794												
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	-0-
10		217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2		N	-0-	-0-
11		150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2		N	-0-	-0-
12		217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2		N	-0-	-0-
01		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-	-0-
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2		N	-0-	-0-
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 2688												
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-	-0-
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-	-0-
11		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-	-0-
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-	-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-	-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339									
SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 -	4271
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
09		835 N	835	-0-	-0-	773 2		62 9	N	56	165 1	6 8	117
10		912 N	912	-0-	-0-	843 2		69 9	N	63	9 8		171
11		459 N	459	-0-	-0-	453 2		6 9	N	5			176
12		472 N	472	-0-	-0-	472 2			N	-0-			176
01		455 N	455	-0-	-0-	455 2			N	-0-			176
02		395 N	395	-0-	-0-	395 2			N	-0-			176

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 -	2692
09		30 N	21	-0-	-9	21 2			N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	20 2			N	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	19 2			N	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	21 2			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	21 2			N	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-	-8	20 2			N	-0-			-0-

HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 -	2762
09		570 N	563	-0-	-7	563 2			N	-0-			-0-
10		620 N	581	-0-	-39	581 2			N	-0-			-0-
11		600 N	541	-0-	-59	541 2			N	-0-			-0-
12		589 N	529	-0-	-60	529 2			N	-0-			-0-
01		589 N	523	-0-	-66	523 2			N	-0-			-0-
02		504 N	451	-0-	-53	451 2			N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 -	2915
09		420 N	408	-0-	-12	408 2			N	-0-			-0-
10		434 N	278	-0-	-156	278 2			N	-0-			-0-
11		420 N	369	-0-	-51	369 2			N	-0-			-0-
12		434 N	391	-0-	-43	391 2			N	-0-			-0-
01		387 N	387	-0-	-0-	387 2			N	-0-			-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	358 2			N	-0-			-0-

ASH WAC		WELL #:		1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 -	3875
09		202 N	202	-0-	-0-	202 2			N	-0-			-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	205 2			N	-0-			-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	191 2			N	-0-			-0-
12		186 N	184	-0-	-2	184 2			N	-0-			-0-
01		192 N	192	-0-	-0-	192 2			N	-0-			-0-
02		168 N	165	-0-	-3	165 2			N	-0-			-0-

T & S OIL & GAS, LLC		833788		WELL #:		1	RRCID ->	209326	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 434 - 456
BARRON													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
T & S OIL & GAS, LLC //CONT.// 833788														
BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420														
M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707														
BIRD, HENRY WELL #: 6W RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 3428														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143															
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621															
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	673	3	57	9	N	52	164	1	-0-
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	940	3	86	9	N	78			78
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	848	3	42	9	N	38			116
12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14	9	N	13			129
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-			129
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	663	3	7	9	N	6			135

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
THREE B, LP 857468															
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			6
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			6
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			6
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			6
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			6
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			6

TOWER RESOURCES INC 862857															
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211															
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			-0-
01		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-			-0-
02		224 N	150	-0-	-74	-0-	150	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															
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A															
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204															
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
10		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-			-0-

WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
WB MULLIN OPERATING LLC		902609												
HART CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 038479		COMPL. DATE 03/01/1966		TOTAL DEPTH 4169		PERF. N/A				
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
STEPHENS D		902609												
		WELL #: 2		RRCID -> 136897		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3920 - 4153				
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-			-0-
RIDER, MINEOLA		902609												
		WELL #: 6		RRCID -> 179672		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 4704		PERF. 4310 - 4314				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
XPLORE OPERATING, LLC		946023												
RHODES, W. J.		WELL #: 10-B		RRCID -> 162208		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4298 - 4306				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RHODES, W. J.		946023												
		WELL #: 15B		RRCID -> 164300		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4274 - 4307				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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												
4W OPERATING, LLC 953506												
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055												
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	PROD	BALANCE
09	DLQ	G-10	1389	-0-	1389	2928	1389	2		Y	-0-	128
10	DLQ	G-10	1402	-0-	1402	4330	1402	2		Y	-0-	128
11		3000 N	1308	-0-	-1692	2638	1308	2		Y	-0-	128
12		3100 N	1256	-0-	-1844	794	1256	2		Y	-0-	128
01		1963 N	1169	-0-	-794	-0-	1169	2		Y	-0-	128
02		1232 N	1086	-0-	-146	-0-	1086	2		Y	-0-	128

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												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SOUTH GREEN "54" WELL #: 3 RRCID -> 282051 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 4629 PERF. 4509 - 4534												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570	S	398	-0-	-172	B	-0-	398	3	N	-0-	-0-
10	253	S	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3	N	-0-	-0-
11	75	S	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3	N	-0-	-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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												
09	1393	N	1393	-0-	-0-		-0-	1393	2	Y	-0-	-0-
10	1426	N	1422	-0-	-4		-0-	1422	2	Y	-0-	-0-
11	1380	N	200	-0-	-1180		-0-	200	2	Y	-0-	-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	5

PARKS (LAKE SAND)		//CONT.//		69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974										
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112C	RRCID ->	172135	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3755 - 3763		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
09	DLQ G-10	150	-0-	150	600	150	2			Y	-0-			-0-
10	750 N	150	-0-	-600	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARRETT		WELL #:		4	RRCID ->	141019	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	1880	PERF.	1702 - 1722		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARRETT		WELL #:		3	RRCID ->	141243	COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1806 - 1820		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PARSONS (GRAY)		69450 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
3 S PRODUCTION, INC. PARSONS, I. M. "M"		953796		WELL #: 15		RRCID -> 283830		COMPL. DATE 07/08/2020		TOTAL DEPTH 3191	PERF. 3106 - 3110				
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAT (CADDO)		69530 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
SO OPERATING COMPANY HARLOW, PAUL		800281		WELL #: 2		RRCID -> 130847		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2349 - 2405				
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
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				88
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				88
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				88
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				88
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				88
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				88

PAT KAHAN (MISS)		69544 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY HANNA		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	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
MULLOY, J. J.		088563		WELL #: 2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3811 - 3820				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MULLOY, J. J.		088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
MULLOY, J. J.		088563		WELL #: 6		RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3901	PERF. 3595 - 3768				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MULLOY, J. J.		088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
MULLOY, J. J.		088563		WELL #: 5		RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3590 - 3630				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
MULLOY, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	134882	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	3876	PERF.	3721 - 3760				
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678				
09	447 R	132	-0-	-315	-0-		132	3			Y	-0-				-0-
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-		131	3			Y	-0-				-0-
11	150 #	119	-0-	-31	-0-		119	3			Y	-0-				-0-
12	186 #	45	-0-	-141	-0-		45	3			Y	-0-				-0-
01	186 #	42	-0-	-144	-0-		42	3			Y	-0-				-0-
02	112 #	30	-0-	-82	-0-		30	3			Y	-0-				-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PEASTER (ATOKA SAND)		70002 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER										
SOMERSET OPERATING, LLC		101481														
PLUMLEE		WELL #:		2	RRCID ->	122484	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3870 - 3880				
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-		46	2			N	-0-				-0-
10	62 N	47	-0-	-15 B	-0-		47	2			N	-0-				-0-
11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-		47	2			N	-0-				-0-
*12	47 N	47	-0-	-0- B	-0-		47	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	166147	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	3402 - 4354				
09	261 N	261	-0-	-0- B	-0-		261	2			N	-0-				-0-
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-		260	2			N	-0-				-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-		260	2			N	-0-				-0-
*12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-		260	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

CLAYTON		WELL #:		3	RRCID ->	211992	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	4040 - 4232				
09	261 N	261	-0-	-0- B	-0-		261	2			N	-0-				-0-
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-		260	2			N	-0-				-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-		260	2			N	-0-				-0-
*12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-		260	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

PEASTER (ATOKA SAND) //CONT.// 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 PLUMLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083450 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5456 - 5510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(I)	(L)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	55 1	445 2	N	-0-			12
10	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	46 1	455 2	N	-0-			12
11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	44 1	448 2	N	-0-			12
12	527 N	288	-0-	-239 B	-0-	37 1	251 2	N	-0-			12
01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	45 1	492 2	N	-0-			12
*02	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	39 1	446 2	N	-0-			12

PEASTER (BIG SALINE) 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATOKA ENERGY LLC 101705
 MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 211852 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		N	-0-			-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
 GREENMAN "B" WELL #: 3 C RRCID -> 085084 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036

09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			6
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 3		N	-0-			6
11	450 N	365	-0-	-85	-0-	365 3		N	-0-			6
12	434 N	351	-0-	-83	-0-	351 3		N	-0-			6
*01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			6
02	336 N	235	-0-	-101	-0-	235 3		N	-0-			6

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023

PEASTER (BIG SALINE)			//CONT.//	70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
NEELEY JINKENS			WELL #:	2	RRCID ->	089285	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5120 - 5268		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

WISE PRODUCTION COMPANY				933825		CAPACITY				CNTY: PARKER				
REYNOLDS NOEL				1	RRCID ->	068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5029 - 0		
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	38	1	379	2	N	-0-		56
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	40	1	385	2	N	-0-		56
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	31	1	289	2	N	-0-		56
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	31	1	356	2	N	-0-		56
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	39	1	386	2	N	-0-		56
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	2	N	-0-		56

RUDOLPH				1	RRCID ->	072767	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A		
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	108	1	1064	2	N	-0-		75
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	112	1	1083	2	N	-0-		75
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	109	1	1034	2	N	-0-		75
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	93	1	1069	2	N	-0-		75
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	117	1	1157	2	N	-0-		75
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	107	1	1063	2	N	-0-		75

REYNOLDS, NOEL				1D	RRCID ->	123476	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	1050 - 1080
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)				70005 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481									
MYERS			WELL #:	1	RRCID ->	095869	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5480 - 5490	
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELLBORN				1	RRCID ->	097690	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5420 - 5430	
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-		-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 70005 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481		WELL #: 1B		RRCID -> 112347	COMPL. DATE 08/01/1984	TOTAL DEPTH 4424	PERF. 4181	- 4236			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 121746		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578					
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			14
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			14
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			14
*12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			14
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

WADE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 124886		COMPL. DATE 08/06/1987		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367					
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
*12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GO OIL CORP. PRITCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 093179		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2982 - 2984					
09		480 N	349	-0-	-131	-0-	349 2		N	-0-			74
10		465 N	265	-0-	-200	-0-	265 2		N	-0-			74
11		510 N	219	-0-	-291	-0-	219 2		N	-0-			74
12		372 N	264	-0-	-108	-0-	264 2		N	-0-			74
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			74
*02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			74

RKW OPERATING LLC LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101953		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106					
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAGO LINDO		WELL #: 1		RRCID -> 114293		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314					
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PEEL-WHITE (STRAWN)		70223 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BYRNE OIL COMPANY		119795									
JOHNSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 121302		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2	N	-0-		-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
01		155 N	92	-0-	-63	-0-	92 2	N	-0-		-0-
02		140 N	85	-0-	-55	-0-	85 2	N	-0-		-0-
PEGGY H. (DUFFER)		70299 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
H. D. INVESTMENTS		340219									
BLACK "1176-A"		WELL #: 1		RRCID -> 120966		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4025 - 4040			
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		24
10		310 N	19	-0-	-291	-0-	19 2	N	-0-		24
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-		24
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		24
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		24
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	26 2	N	-0-		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			
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PENNINGTON (CONGLOMERATE)		70500 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TARFON OIL & GAS CO.		836178									
ROCKING 'R' RANCH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267545		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
PERINI (HOME CREEK)		70595 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750									
PERINI		WELL #: 1		RRCID -> 104223		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 3991 PERF. 3262 - 3270			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PERINI "B"		70595 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR			
		800750									
		WELL #: 1		RRCID -> 110260		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 3210			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERINI (HOME CREEK)		//CONT.//		70595 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750							
PERINI		WELL #:		1A	RRCID ->	120630	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL DEPTH	3946	PERF. 2634 - 2828
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40
02	14B2 EXT	NO RPT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2		N	-0-		103
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		103
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		103
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-		103
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		103
02	224 N	2	-0-	-222	-0-	2 2		N	-0-		103

BRIDGES		WELL #:		4	RRCID ->	126097	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 4214 - 4221
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		54
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		54
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		54
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		54
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		54
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		54

ESG RESOURCES LLC				101582							
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF. 4224 - 4280
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ESG RESOURCES LLC		//CONT.// 101582										
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 239994		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302				
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
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
12	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3	N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.		292000										
CARTER A		WELL #: 7		RRCID -> 271071		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340				
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			6
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			6
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			6
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	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				
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-			-0-

LEXGAS, INC.		500222										
BEST, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 218971		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIDGES, IMA		WELL #: 2		RRCID -> 218972		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIDGES, IMA		WELL #: 3		RRCID -> 218973		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190				
09	14B2 EXT	596	-0-	596	1175	596	2	N	-0-			-0-
10	1685 X	510	-0-	-1175	-0-	510	2	N	-0-			-0-
11	570 N	407	-0-	-163	-0-	407	2	N	-0-			-0-
12	620 N	147	-0-	-473	-0-	147	2	N	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222										
BRIDGES, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 218977		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220				
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8	

BRIDGES, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 218978		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 284200		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668				
SOUTH GRAFORD		WELL #: 2										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 150206		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200				
M.I.T.		WELL #: 1										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
RICKELS				WELL #:	1	RRCID ->	197121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4288	PERF. 4083 -	4090
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3		Y	-0-			68
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3		Y	-0-			68
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3		Y	-0-			68
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			68
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			68
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			68

RICKELS				WELL #:	2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3966 -	3982
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		Y	-0-			71
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		Y	-0-			71
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		Y	-0-			71
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		Y	-0-			71
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			71
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			71

RICKELS				WELL #:	3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 4162 -	4178
09	180 N	97	-0-	-83	-0-	97	3		Y	-0-	40	1	148
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		Y	-0-			148
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			148
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	247	3	10	9	Y			157
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	3		1	9	Y		158
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	578	3	19	9	Y			175

PIERSON (MARBLE FALLS)				71454 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682									
VAUGHN, M C.				WELL #:	3B	RRCID ->	108142	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2800 -	2812
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

RUTLEDGE, KENNY				739150									
PIERSON,NORM				WELL #:	6	RRCID ->	113534	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2726 -	2740
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			19
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			19
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			19
12	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	18	2	18	Y	-0-			19
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			19
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		Y	-0-			19

PIERSON,NORM				WELL #:	1	RRCID ->	113535	COMPL. DATE	07/24/1983	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2752 -	2762
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			19
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			19
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			19
12	DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	17	2	17	Y	-0-			19
01	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			19
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		Y	-0-			19

PIERSON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150									
PIERSON,NORM		WELL #: 2		RRCID -> 113536		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	19
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	19
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	19
12	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2	Y			19
01	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	Y	19
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	Y	19

PIERSON,NORM		WELL #: 3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812			
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	Y	-0-		23
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-		23
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		23
12	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2	Y	-0-		23
01	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2	Y	-0-		23
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	Y	-0-		23

HOWELL,F.E.		WELL #: 1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786			
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	2
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	2
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	2
12	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	2	Y	-0-		2
01	70 N	33	-0-	-37	-0-	1	1	32	2	Y	2
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	2

PIERSON, NORM		WELL #: 4		RRCID -> 114247		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798			
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	Y	-0-		58
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		58
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		58
12	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2	Y	-0-		58
01	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2	Y	-0-		58
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	Y	-0-		58

HOWELL,F.E.		WELL #: 2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764			
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-		5
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-		5
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		5
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		5
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		5
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		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			
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		67
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		67
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		67
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		67
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		67
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		67

PIONEER, N.(CADDO)				71663 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834											
CADE, REBA				WELL #: 2	RRCID -> 078573	COMPL. DATE 06/06/1978	TOTAL DEPTH 2582	PERF. 2572	- 2582						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	324				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	324				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	324				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	324				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	324				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	324				N	NO RPT				-0-
SOOTER				WELL #: 2	RRCID -> 090132	COMPL. DATE 09/12/1980	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2552	- 2572						
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SOOTER				WELL #: 4	RRCID -> 096928	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH 2570	PERF. 2540	- 2552						
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BOUQUET, T.				WELL #: 2	RRCID -> 096929	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2584	- 2604						
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SOOTER				WELL #: 3	RRCID -> 097750	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 2609	PERF. 2558	- 2576						
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				437
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				437
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				437
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				437
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				437
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				437
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					
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3		N	-0-				-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3		N	-0-				-0-
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3		N	-0-				-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-				-0-
01	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3		N	-0-				-0-
02	252	N	39	-0-	-213	-0-	39	3		N	-0-				-0-

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) //CONT.// 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 LINK NW -52 WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
 COODY -44- WELL #: 1 RRCID -> 258418 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

COODY-44-A WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860

09	600 N	447	-0-	-153	-0-	385	2	62	9	N	56					75
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	378	2	62	9	N	56	108	1			23
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	350	2	54	9	N	49					72
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	368	2	46	9	N	42	83	1			31
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	370	2	69	9	N	63					94
02	364 N	310	-0-	-54	-0-	284	2	26	9	N	24					118

PITTMAN (CADD0) 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

09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 AMEN OIL LLC 016944
 FAM BRO "9" WELL #: 1 RRCID -> 175698 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FAM BRO "9" WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					-0-

PITZ (DUFFER)
AMEN OIL LLC
JOHNNIE DYE "29"

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
//CONT.// 016944
WELL #: 1 RRCID -> 262785 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

BRAGA OPERATING, L.L.C.
BLOXOM, TOM

088563
WELL #: 1 RRCID -> 157963 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872

09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
12	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
01	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3		Y	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

MCINTIRE

WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563								
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910		
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
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		Y	-0-	-0-
10	992 N	945	-0-	-47	-0-	945 3		Y	-0-	-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		Y	-0-	-0-
12	961 N	928	-0-	-33	-0-	928 3		Y	-0-	-0-
01	930 N	756	-0-	-174	-0-	756 3		Y	-0-	-0-
02	840 N	735	-0-	-105	-0-	735 3		Y	-0-	-0-

HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936		
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-	-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105 3		N	-0-	-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940		
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	243 3		N	-0-	-0-
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3		N	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-	-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		N	-0-	-0-
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185 3		N	-0-	-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886		
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3		N	-0-	103
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3		N	-0-	103
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-	103
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3		N	-0-	103
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3		N	-0-	103
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	245 3		N	-0-	103

ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920		
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-	-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3		N	-0-	-0-

PITZ (DUFFER)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
ANJEVAN UNIT

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
//CONT.// 088563
WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

HEAD 15

WELL #: 1 RRCID -> 282972 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890

09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			30
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			30
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			30
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			30
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			30
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			30

DAYLIGHT PETROLEUM LLC
E.C. THOMPSON GU 1

208171
WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

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

BLOXOM

WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-			24
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3	9	N	3			27
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	N	3			30
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1	9	N	1			31
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	124	3	3	9	N	3			34
02	140 N	43	-0-	-97	-0-	43	3			N	-0-			34

FAMBRO

WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

FAMBRO

WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1		21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800			
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
09	300 N	2	-0-	-298	-0-	2	3	N	-0-		85
10	403 N	102	-0-	-301	-0-	52	3	50 9 N	45		130
11	390 N	4	-0-	-386	-0-	4	3	N	-0-		130
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		130
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	67	3	2 9 N	2		132
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		132

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920			
09	3000 N	3112	-0-	112	112	3112	3	N	-0-		-0-
10	2449 N	2112	-0-	-337	-0-	2112	3	N	-0-		-0-
11	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3	N	-0-		-0-
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3	N	-0-		-0-
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3	N	-0-		-0-
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3	N	-0-		-0-

RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896			
09	570 N	1	-0-	-569	-0-	1	3	N	-0-		-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990			
09	840 N	349	-0-	-491	-0-	231	3	118 9 N	107		175
10	930 N	724	-0-	-206	-0-	627	3	97 9 N	88	169 1	94
11	960 N	720	-0-	-240	-0-	623	3	97 9 N	88		182
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	602	3	72 9 N	65	169 1	78
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	655	3	76 9 N	69		147
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	711	3	48 9 N	44		191

RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KROH OPERATING LLC		478245		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920			
GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
KROH OPERATING LLC		//CONT.// 478245											
BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982					
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

PARKER ENERGY COMPANY		640154											
MASSEY, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920					
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			87
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			87
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			87
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			87
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			87
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			87

GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904					
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-			53
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-			53
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	-0-			53
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-			53
*01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-			53
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			53

CALDWELL		WELL #: 7		RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950					
09	3000	N	3022	-0-	22	22	3022	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3322	-0-	222	244	3322	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3142	-0-	142	386	3142	2	N	-0-			-0-
12	3600	X	3214	-0-	-386	-0-	3214	2	N	-0-			-0-
*01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2	N	-0-			-0-
*02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2	N	-0-			-0-

PETEX		659782											
ROBERSON J.		WELL #: 1		RRCID -> 066040		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896					
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2	N	-0-			-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2	N	-0-			-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782													
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135543		COMPL. DATE 08/03/1990			TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-				-0-

PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854						
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-				-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-				-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-

BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904						
09	510 N	431	-0-	-79	-0-	379	2	52	9	N	47	196	1		43
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	428	2	72	9	N	65				108
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	444	2	92	9	N	84	163	1		29
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1001	2	103	9	N	94				123
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	620	2	96	9	N	87	161	1		49
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	822	2	92	9	N	84				133

KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003			TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890						
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-				-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-				-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3970 - 3980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-			77
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-			77
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-			77
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-			77
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	85 2	18	9	N	16	16	1	77
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	71 2			N	-0-			77

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926				
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237 2			N	-0-			-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-			-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-			-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-			-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242 2			N	-0-			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-			-0-

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072				
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	263 2			N	-0-			-0-
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	281 2			N	-0-			-0-
11	300	N	167	-0-	-133	-0-	167 2			N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141 2			N	-0-			-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046				
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-			-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26 2			N	-0-			-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3900 - 3914				
09	600	N	466	-0-	-134	-0-	459 2	7	9	N	6			56
10	744	N	508	-0-	-236	-0-	500 2	8	9	N	7			63
11	690	N	528	-0-	-162	-0-	524 2	4	9	N	4			67
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			N	-0-			67
01	496	N	286	-0-	-210	-0-	286 2			N	-0-			67
02	504	N	1	-0-	-503	-0-	1 2			N	-0-			67

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4001 - 4040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3930 - 3956				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3880 - 3944				
09	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-			90
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-			90
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	N	3			93
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	N	5			98
01	496 N	325	-0-	-171	-0-	319	2	6	9	N	5			103
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	342	2	1	9	N	1			104

CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3866 - 3941				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4060 - 4100				
09	360 N	23	-0-	-337	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	434 N	13	-0-	-421	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	330 N	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3930 - 3942				
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3952 - 3970				
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
HEAD "58"		WELL #:		1	RRCID ->	236733	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3888 - 3902
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KNIGHT "26" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236739	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3884 - 3894
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-	-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-	-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-

PARKS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236811	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	4066	PERF. 3878 - 3890
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STRIEGLER		WELL #:		3	RRCID ->	236949	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3903 - 3964
09	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2		N	-0-	33
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2		N	-0-	33
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-	33
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	622	2	50	9	N	45
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	551	2	119	9	N	108
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	600	2	47	9	N	43

MARTIN "3400"		WELL #:		1	RRCID ->	238039	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3814 - 3824
09	930 N	286	-0-	-644	-0-	286	2		N	-0-	-0-
10	961 N	685	-0-	-276	-0-	685	2		N	-0-	-0-
11	750 N	520	-0-	-230	-0-	520	2		N	-0-	-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-	-0-
01	682 N	440	-0-	-242	-0-	440	2		N	-0-	-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	2		N	-0-	-0-

KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	239999	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	4127	PERF. 3922 - 3976
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOMLIN "2036" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241277	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	4192	PERF. 3994 - 4108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-

SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982		
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-
01	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	2		N	-0-
02	784 N	782	-0-	-2	-0-	782	2		N	-0-

PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996		
09	14B2 EXT	157	-0-	157	568	157	2		N	-0-
10	14B2 EXT	184	-0-	184	752	184	2		N	-0-
11	14B2 EXT	169	-0-	169	921	169	2		N	-0-
12	1082 X	161	-0-	-921	-0-	161	2		N	-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	2		N	-0-

FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992		
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2		N	-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-
12	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	2		N	-0-
01	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2		N	-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100		
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2		N	-0-
10	651 N	307	-0-	-344	-0-	307	2		N	-0-
11	450 N	171	-0-	-279	-0-	171	2		N	-0-
12	341 N	88	-0-	-253	-0-	88	2		N	-0-
01	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	2		N	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066		
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884		
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-

PITZ (DUFFER) //CONT./ 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT./ 659782
 DUGGAN-FAMBRO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260352 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980

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

MARTIN-WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261294 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974

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

MILES "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262789 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904

09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

HARRELL '4' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265304 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-					-0-

CHRISTESSON '4' WELL #: 1 RRCID -> 269363 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968

09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

CURRY HEIRS '3' WELL #: 1 RRCID -> 269366 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940

09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273548 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980

09	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POST OAK OPERATING, LLC		671881		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930								
HARE		WELL #: 1														
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					23
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					23
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					23
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					23
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					23
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					23

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050								
JOHNSON "12"		WELL #: 1														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828					N	NO RPT					18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828					N	NO RPT					18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828					N	NO RPT					18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828					N	NO RPT					18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828					N	NO RPT					18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828					N	NO RPT					18

CONNALLY "25"		WELL #: 2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615										
KNIGHT "58" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236884	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4117	PERF.	3876 - 3930
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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	14B	DENY	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERS "13"		WELL #:		1	RRCID ->	245558	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	3928 - 3948
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13

DOUGLAS "3399"		WELL #:		1	RRCID ->	247743	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	3908 - 3992
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965										
COODY "44"		WELL #: B		1	RRCID ->	280276	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4130 - 4170
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-		57
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	71	75 1	53
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	115	103 1	65
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	999	2	N	39		104
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	959	2	N	65		169
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-	82 1	87

4W OPERATING, LLC		953506										
DENNEY		WELL #:		1	RRCID ->	203523	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4008 - 4014
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		41
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		41
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-		41
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-		41
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-	41 7	-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 4W OPERATING, LLC //CONT.// 953506
 HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012

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
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	2			N	-0-					-0-

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
 BARNETT ENERGY, INC. 051290
 SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-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-

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

M	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
09	2460	2145	-0-	-315	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
10	2542	2200	-0-	-342	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	2460	2128	-0-	-332	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	2542	2359	-0-	-183	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	2201 N	2102	-0-	-99	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

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
09	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	434 N	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	390 N	240	-0-	-150	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	279 N	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	224 N	62	-0-	-162	-0-	62	2			N	-0-					-0-

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) 71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POCO (CADDO) 72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 J & J WHITESIDE INC. 427649
 WHITESIDE WELL #: 3 RRCID -> 182003 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

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

POCO (CADD) //CONT.// 72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
 WHITESIDE WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
10	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
11	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
02	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.) 72223 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 WELDON "A" WELL #: 1 RRCID -> 151110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690

09	300 N	221	-0-	-79 B	-0-	221 3				Y	-0-					42
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3				Y	-0-					42
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3				Y	-0-					42
12	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3				Y	-0-					42
01	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 3				Y	-0-					42
02	336 N	300	-0-	-36 B	-0-	300 3				Y	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CHASTAIN WELL #: 2 RRCID -> 290911 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	197 3	24 9			N	22					162
10	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 3				N	-0-					162
11	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 3				N	-0-					162
12	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 3				N	-0-					162
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3				N	-0-					162
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3				N	-0-					162
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE) 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 EXTECH OPERATING, LLC 257019
 VIETH, F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 109449 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212

09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3				N	-0-					-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3				N	-0-					-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3				N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3				N	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3				N	-0-					-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3				N	-0-					-0-

VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401

09	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3				N	-0-					-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3				N	-0-					-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3				N	-0-					-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3				N	-0-					-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3				N	-0-					-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3				N	-0-					-0-

VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3				N	-0-					-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3				N	-0-					-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3				N	-0-					-0-
12	868 N	843	-0-	-25	-0-	843 3				N	-0-					-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3				N	-0-					-0-
02	784 N	761	-0-	-23	-0-	761 3				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TRUST OIL CO.				872124								
TADLOCK				WELL #: 1A	RRCID -> 158999	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 4444	PERF. 4265	-	4444		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

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		
09	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2	N	-0-		32	
10	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2	N	-0-		32	
11	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2	N	-0-		32	
12	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2	N	-0-		32	
01	1085 N	782	-0-	-303	-0-	782	2	N	-0-		32	
02	980 N	854	-0-	-126	-0-	854	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		
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-		-0-	
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-		-0-	
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	Y	-0-		-0-	
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3	Y	-0-		-0-	
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3	Y	-0-		-0-	
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3	Y	-0-		-0-	

TRAVIS, J. R. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 049941	COMPL. DATE 02/03/1971	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A				
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-		-0-	
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	Y	-0-		-0-	
11	540 N	392	-0-	-148	-0-	392	3	Y	-0-		-0-	
12	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	3	Y	-0-		-0-	
01	465 N	147	-0-	-318	-0-	147	3	Y	-0-		-0-	
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	321	3	Y	-0-		-0-	

DAVIDSON, PAUL UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 050795	COMPL. DATE 05/31/1971	TOTAL DEPTH 4194	PERF. N/A				
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	Y	-0-		-0-	
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	Y	-0-		-0-	
11	1110 N	876	-0-	-234	-0-	876	3	Y	-0-		-0-	
12	1085 N	712	-0-	-373	-0-	712	3	Y	-0-		-0-	
01	992 N	289	-0-	-703	-0-	289	3	Y	-0-		-0-	
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	Y	-0-		-0-	

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

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

SEABERRY J.B. WELL #: 1 RRCID -> 062199 COMPL. DATE 04/01/1975 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0

09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-

MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799

09	687 N	538	-0-	-149	-0-	538	3			Y	-0-					7
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					7
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					7
12	558 N	291	-0-	-267	-0-	291	3			Y	-0-					7
01	434 N	137	-0-	-297	-0-	137	3			Y	-0-					7
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					7

BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084

09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2023

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 TREN ENERGY LLC 101464
 SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A

09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 TREN ENERGY LLC //CONT.// 101464
 LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

09	177 N	51	-0-	-126	-0-	51	3				Y	-0-			6
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				Y	-0-			6
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3				Y	-0-			6
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3				Y	-0-			6
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			6
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3				Y	-0-			6

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

09	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3				Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3				Y	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3				Y	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3				Y	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3				Y	-0-			-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2025 - WELLL PLUGGED 03/13/25

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3				Y	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3				Y	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3				Y	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3				Y	-0-			-0-
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	84	3				Y	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3				Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

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

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508

09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	108	2	59 9	N	54			54
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			54
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			54

RKW OPERATING LLC 714311
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000

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

09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BANKS, PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931

09	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2		N	-0-		-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2		N	-0-		-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2		N	-0-		-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2		N	-0-		-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-527			N	NO RPT			-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-504			N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		//CONT.//		72306 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
WINCHESTER OIL & GAS LLC				931327										
HODGES				WELL #:	1	RRCID ->	081099	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	5684	PERF.	5320 - 5338	
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)				72306 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER						
CASE RESOURCES, LLC				139140										
GREENMAN B				WELL #:	3 T	RRCID ->	085026	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5346 - 5370	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA)				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	
09	157 N	157	-0-	-0-		-0-	17 1	140 2		N	-0-			9
10	223 N	223	-0-	-0-		-0-	20 1	203 2		N	-0-			9
11	206 N	206	-0-	-0-		-0-	18 1	188 2		N	-0-			9
12	204 N	204	-0-	-0-		-0-	15 1	189 2		N	-0-			9
01	159 N	159	-0-	-0-		-0-	13 1	146 2		N	-0-			9
*02	155 N	155	-0-	-0-		-0-	12 1	143 2		N	-0-			9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.				723451		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.		
HARRIS "E"				WELL #:	1	084666		06/01/1979		5600	4346 -	4356	
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2006													

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.		
WEEKS				WELL #:	1	070163		02/06/1977		5276	N/A		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

VIETH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	080971	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	5544	PERF.	4354 - 4405
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)			72307 800		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC			714311												
WELLS, A. E.			WELL #: 1		RRCID -> 210272			COMPL. DATE 01/08/1986			TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
10		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLS, A. E.			WELL #: 2		RRCID -> 210278			COMPL. DATE 01/08/1987			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758				
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
10		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925												
MURRAY, BILL			WELL #: 2		RRCID -> 042926			COMPL. DATE 11/07/1967			TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A				
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		Y	-0-			-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	3		Y	-0-			-0-
11		60 N	22	-0-	-38	-0-		22	3		Y	-0-			-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-		23	3		Y	-0-			-0-
01		31 N	7	-0-	-24	-0-		7	3		Y	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-		20	3		Y	-0-			-0-

HARWELL, W. H.			WELL #: 1		RRCID -> 044404			COMPL. DATE 02/11/1967			TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A				
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	3		Y	-0-			20
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	3		Y	-0-			20
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3		Y	-0-			20
12		186 N	139	-0-	-47	-0-		139	3		Y	-0-			20
01		155 N	98	-0-	-57	-0-		98	3		Y	-0-			20
02		168 N	58	-0-	-110	-0-		58	3		Y	-0-			20

VIETH, BENNY			885580												
VIETH, FRANK			WELL #: 1		RRCID -> 081200			COMPL. DATE 05/00/1978			TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901				
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
09		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-		3764	2		N	-0-			38
10		3565 X	2814	-0-	-751	-0-		2814	2		N	-0-			38
11		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-		3778	2		N	-0-			38
12		3565 X	2167	-0-	-1398	-0-		2167	2		N	-0-			38
01		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-		8933	2		N	-0-			38
02		3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT			38

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		72367 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN						
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		033012										
PRATER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288340	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2714	PERF. 2437 - 2447			
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	EOM BALANCE
09	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-			-0-
10	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-			-0-
11	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-			-0-
12	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-			-0-
01	2821 X	1	-0-	-2820	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUCE OGLETREE LLC				103274				CNTY: BROWN						
NEWMAN		WELL #:		1	RRCID ->	159116	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 1962 - 2010			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2025														

PITTMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162598	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1945 - 1961			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2025														

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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

POPP		WELL #:		5	RRCID ->	282561	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4379 - 4382			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-			34
10	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-			34
11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-			34
12	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2			N	-0-			34
01	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	2			N	-0-			34
*02	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-			34
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

POPP		WELL #:		8	RRCID ->	282578	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	4454	PERF. 4329 - 4332			
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)				72518 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.				099280													
ASHBY "A"				WELL #: 4RC		RRCID -> 199346		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4383		PERF. 4078 - 4086					

09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY				WELL #: 3RC		RRCID -> 199347		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4089 - 4106					

09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					77

POSSUM KINGDOM (CONGL.)				72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.				099280													
ASHBY				WELL #: 13RC		RRCID -> 122976		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3926 - 3934					

09	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	5					17
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1					18
12	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1					19
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1					20
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1					21

ASHBY -14-				WELL #: 14RC		RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3872 - 3882					

09	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

HARALSON				WELL #: 16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3852 - 3882					

09	7 N		-0-	-0-	-7	B	-0-				N	-0-					27
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	7					34
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					35
12	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					36
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					37
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					37

ESG RESOURCES LLC				101582													
WILLIAM HINKSON				WELL #: 5		RRCID -> 295687		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4169 - 4178					

09	90 N		59	-0-	-31	B	-0-	59	3		N	-0-					-0-
10	101 N		101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-					-0-
11	90 N		-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-					-0-
12	62 N		32	-0-	-30	B	-0-	32	3		N	-0-					-0-
01	42 N		42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//	72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.			102442							
ASHBY CA-2		WELL #:	1	RRCID -> 126317	COMPL. DATE 03/01/1986	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4042	-	4048
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	66	-0-	66 B	66	66 2	N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	66		N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	66		N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	66		N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	66		N	-0-		36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	66		N	-0-		36

ASHBY 7X		WELL #:	1	RRCID -> 126319	COMPL. DATE 01/19/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3970	-	3976
09	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-

ASHBY 9X		WELL #:	1	RRCID -> 126321	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF. 3992	-	4000
*09	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2	N	-0-		58
10	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-		-0-

ASHBY 2 AL		WELL #:	1	RRCID -> 137483	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3704	-	3714
09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-

ASHBY 12X		WELL #:	1	RRCID -> 137484	COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4040	-	4046
*09	14B2 EXT	2	-0-	2 B	2	2 2	N	-0-		79
10	14B2 EXT	3	-0-	3 B	5	3 2	N	-0-		78
11	14B2 EXT	2	-0-	2 B	7	2 2	N	-0-		78
*12	14B2 EXT	2	-0-	2 B	9	2 2	N	-0-		78
01	14B2 EXT	4	-0-	4 B	13	4 2	N	-0-		97
02	14B DENY	4	-0-	4 B	17	4 2	N	-0-		79

ASHBY 17X		WELL #:	1	RRCID -> 226041	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 3996	-	4006
09	8 N	4	-0-	-4 B	-0-	4 2	N	-0-		78
10	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2 2	N	-0-		78
11	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-		N	-0-		78
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		78
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		78
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		78

ASHBY 5X		WELL #:	1	RRCID -> 258888	COMPL. DATE 07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4110	-	4114
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
10	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	28 N	11	-0-	-17 B	-0-	11 2	N	-0-		-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689															
SET RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 176807 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408															
ASHBY, J. J. 10 WELL #: 1 RRCID -> 119879 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034															

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

ASHBY 6X WELL #: 1 RRCID -> 126318 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4100 - 4102															

09		150 N	85	-0-	-65 B	-0-	85	3			N	-0-			18
10		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			18
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			18
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.) 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															

09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	56	1	36	3	N	-0-			-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	23	1	36	3	N	-0-			-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	37	1	81	3	N	-0-			-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	26	1	57	3	N	-0-			-0-
*01		62 N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

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															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689															
SEAMAN, L. E., -B- WELL #: 4B RRCID -> 018094 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150															

09		210 N	176	-0-	-34	-0-	107	1	69	3	N	-0-			3
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	78	1	123	3	N	-0-			3
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	88	1	194	3	N	-0-			3
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	76	1	165	3	N	-0-			3
*01		186 N	128	-0-	-58	-0-	50	1	78	3	N	-0-			3
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			3

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)		72725 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HAMILTON				
ARROWHEAD OPERATING INC.		033521										
LONE STAR GAS FEE		WELL #: 2		RRCID -> 018106		COMPL. DATE 10/19/1947		TOTAL DEPTH 2849		PERF. 2640 - 2812		
M	O	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
09	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-			27
10	0 X	573	-0-	573	-0-	573 2		Y	-0-			27
11	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-			27
12	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-			27
01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			27
*02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			27

LONE STAR GAS FEE		WELL #: 4		RRCID -> 018108		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-			32
10	0 X	382	-0-	382	-0-	382 2		Y	-0-			32
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-			32
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-			32
01	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-			32
*02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-			32

LONE STAR GAS FEE		WELL #: 6		RRCID -> 018110		COMPL. DATE 08/18/1957		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 2658 - 2762		
09	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-			183
10	0 X	1147	-0-	1147	-0-	1147 2		Y	-0-			183
11	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		Y	-0-			183
12	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-			183
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-			183
*02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-			183

LONE STAR GAS FEE		WELL #: 7		RRCID -> 018111		COMPL. DATE 04/11/1952		TOTAL DEPTH 2816		PERF. 2558 - 2694		
09	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-			172
10	0 X	1147	-0-	1147	-0-	1147 2		Y	-0-			172
11	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		Y	-0-			172
12	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-			172
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-			172
*02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-			172

JONES, TRAVIS		WELL #: 9		RRCID -> 229310		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2616 - 2654		
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			63
10	0 X	191	-0-	191	-0-	191 2		N	-0-			63
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			63
12	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			63
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			63
*02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS		WELL #: 10		RRCID -> 232485		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2760 - 2786		
09	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			8
10	0 X	382	-0-	382	-0-	382 2		N	-0-			8
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			8
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			8
01	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			8
*02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			8

PRIDDY (CADD)		73111 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
LEVISAY OPERATING CO.		498735										
PRIDDY		WELL #: 2		RRCID -> 122055		COMPL. DATE 08/06/1986		TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478				
M	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
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123506		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444				
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

PROCO (STRAWN 1690)		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		100639										
FULLER, K. W.		WELL #: 2		RRCID -> 111501		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HAYTER, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 109696		COMPL. DATE 01/22/1984		TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYTER		WELL #: 4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYTER, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTNAM, N. (CADDO 3250) 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 WILLIAMS 2973 WELL #: RRCID -> 148356 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3250 - 3255

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2007														

SPENCE ENERGY COMPANY 809332
 GEORGE, KENNETH WELL #: RRCID -> 201674 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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

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

09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	-0-	1765	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	-0-	1740	2	N	-0-			-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-			-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
 PRUET WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895

09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			12
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			12
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	-0-	53	3	N	-0-			12
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	3	N	-0-			12
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12

ROCK OPERATING 722855
 YARBROUGH, J.A. #2 WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838

09	8	N	1	-0-	-7	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	10	N	1	-0-	-9	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

PUTNAM, NE (MISS)		73515 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN				
HORIZON WELL SERVICES, INC.		400095		WELL #:		RRCID -> 124884		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032		
LEE, BRENDA												
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
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	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	119	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	119	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	119	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	119	
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003												

PUTNAM, WEST (DUFFER)		73523 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
CHARTER PETROLEUM COMPANY		146680		WELL #:		RRCID -> 122892		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002	
GEORGE A											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40

PYWACKET, (DUFFER)		73585 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #:		RRCID -> 208550		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578	
BALL											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BALL		73585 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
		835707		WELL #:		RRCID -> 215653		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

R.J. (DUFFER)		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
POST OAK OPERATING, LLC		671881		WELL #:		RRCID -> 080817		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925	
ROBERT JONES UNIT											
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2	N	-0-	-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
FRANKLIN

74256 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
088563
WELL #: 5C RRCID -> 156020 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-				-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-				-0-

RAY RICHEY (MISS.)
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.
JONES, ORA B.

74446 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
709694
WELL #: 2 RRCID -> 147174 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3252 - 3386

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2024

RANCHO DE PAZ (CONGL.)
PANTHER CITY ENERGY LLC
HOLLAND, MIKE ETAL

74550 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
638494
WELL #: 1 RRCID -> 121064 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412

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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RANGER
BRAKA OPERATING, L.L.C.
FINLEY, J. J.

74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
088563
WELL #: 1 RRCID -> 218882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 3226

09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-				13
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				13
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-				13
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-				13
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	185	3	9	9	N	8				21
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	121	3			N	-0-				21

WOODS HEIRS

WELL #: 3 RRCID -> 221499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOODS HEIRS

WELL #: 6 RRCID -> 221503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3184 - 3269

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
SNEED		WELL #:		3MW	RRCID ->	292186	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3280 - 3288
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	
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	Y	-0-			-0-	
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	Y	-0-			-0-	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-			-0-	
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	Y	-0-			-0-	
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3	Y	-0-			-0-	
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67 3	Y	-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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 - 3220
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 - 3515
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724												
EAST RANGER UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 044221		COMPL. DATE 10/24/1918		TOTAL DEPTH 3457		PERF. 0 - 3449				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #: 12		RRCID -> 052708		COMPL. DATE 03/18/1920		TOTAL DEPTH 3468		PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #: 14		RRCID -> 052709		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088682		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 3503		PERF. 3268 - 3503				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 088684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3499		PERF. 3234 - 3499				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 088685		COMPL. DATE 05/31/1959		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3222 - 3495				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 088686		COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3290 - 3508				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 -	3475	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3420 -	3440
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3382 -	3402
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 -	3507
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BUTLER, T. Y.				WELL #:	2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3460 -	3465
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CONNELLEE, T. W.				WELL #:	6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 -	3438
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

FERGUSON FARM				WELL #:	1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 -	3262
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31	

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF. N/A	
M	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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3261 - 3283	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF. 3196 - 3236	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
09	12 #	11	-0-	-1	-0-	11 3			N	-0-		-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-		-0-
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 3			N	-0-		-0-
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-		-0-
01	12 #	11	-0-	-1	-0-	11 3			N	-0-		-0-
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4 3			N	-0-		-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		B 2	RRCID ->	114446	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3446 - 3518	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRYANT, C.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122489	COMPL. DATE	12/27/1984	TOTAL DEPTH	3876	PERF. 3376 - 3395	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

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

 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3422

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-					-0-

 EARNEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 196651 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3336 - 3532

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

 EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505

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

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 EARNEST "E" WELL #: RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2016

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
 MORTON, J. B. WELL #: RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

M	O	ALLOW CODE	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

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

RANGER,NW (MARBLE FALLS) 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 DANLEY,B.A. WELL #: 2 RRCID -> 104113 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	65	R	21	-0-	-44	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	20	R	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	7	-0-	-21	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	62	R	20	-0-	-42	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					23
10	22	R	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					23
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					23
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					23
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					23
02	28	#	9	-0-	-19	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					23

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 106216 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3274

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
09	836 R	277	-0-	-559	-0-	277	3			Y	-0-					10
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					10
11	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					10
12	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					10
01	279 #	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					10
02	252 #	219	-0-	-33	-0-	219	3			Y	-0-					10

BARNES, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 106218 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3374 - 3393

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

BARNES, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 106219 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3410 - 3439

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

BOBO, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 111226 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3089 - 3116

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBAY WELL #: 1 RRCID -> 122447 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3426

09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 122943 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3374 - 3393

09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2024

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563							
SCOTT,JOE			WELL #:		6	RRCID ->	132045	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3402 - 3450
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-		-0-
10		1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-		-0-
11		1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-		-0-
12		1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-		-0-
01		1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-		-0-
02		1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-		-0-

SCOTT,JOE			WELL #:		5	RRCID ->	132046	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3408 - 3436
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726									
TURNER, G. H.			WELL #:		1	RRCID ->	110685	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 3402 - 3428
09		180 #	159	-0-	-21	-0-	159 3		N	-0-		-0-
10		186 #	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-		-0-
11		180 #	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-		-0-
12		186 #	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-		-0-
01		186 #	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-		-0-
02		168 #	73	-0-	-95	-0-	73 3		N	-0-		-0-

BARBER, LUCILLE			WELL #:		1	RRCID ->	113730	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3220 - 3245
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HATTON			WELL #:		1	RRCID ->	113734	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3402 - 3430
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALKER, NANIE-ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	113737	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	3705	PERF. 3184 - 3202
09		1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-		-0-
10		1565 R	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		N	-0-		-0-
11		1464 R	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-		-0-
12		1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		N	-0-		-0-
01		1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-		-0-
02		1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		90 #	81	-0-	-9	-0-	64 3	17 9	N	N	15			25
10		93 #	36	-0-	-57	-0-	32 3	4 9	N	N	4			29
11		90 #	62	-0-	-28	-0-	61 3	1 9	N	N	1			30
12		93 #	10	-0-	-83	-0-	10 3		N	N	-0-			30
01		93 #	5	-0-	-88	-0-	5 3		N	N	-0-			30
02		84 #	3	-0-	-81	-0-	3 3		N	N	-0-			30

HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355				
09		150 #	143	-0-	-7	-0-	113 3	30 9	N	N	27			45
10		155 #	65	-0-	-90	-0-	57 3	8 9	N	N	7			52
11		150 #	109	-0-	-41	-0-	108 3	1 9	N	N	1			53
12		155 #	17	-0-	-138	-0-	17 3		N	N	-0-			53
01		155 #	9	-0-	-146	-0-	9 3		N	N	-0-			53
02		140 #	5	-0-	-135	-0-	5 3		N	N	-0-			53

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446				
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442				
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300				
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390					
09	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-				-0-
10	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-				-0-
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-				-0-
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
01	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				-0-
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				-0-

GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408					
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-				-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-

GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325					
09	151 R	5	-0-	-146	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
12	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
01	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				-0-

KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726							
RYANO			WELL #:		1	RRCID ->	125100	COMPL. DATE	09/04/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3191 - 3292
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

09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-		-0-

CANTWELL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	125393	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3420 - 3444
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TURNER			WELL #:		2	RRCID ->	138014	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3386 - 3467
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-		-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-		-0-

BLEDSOE			WELL #:		1	RRCID ->	138021	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 3268 - 3394
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MILLS			WELL #:		1	RRCID ->	138025	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3302 - 3330
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-

MILLS			WELL #:		2	RRCID ->	138026	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3326 - 3358
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-

MILLS			WELL #:		3	RRCID ->	138029	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3374 - 3398
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND																	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726																				
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	171040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3501 -	3528											
M	O	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									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80									
PRE-EMPTION													WELL #:	4	RRCID ->	181811	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	3494	PERF.	3440 -	3452	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
PRE-EMPTION													WELL #:	2	RRCID ->	181922	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3415 -	3441	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
HAGAMAN (SOUTH)													WELL #:	7	RRCID ->	298059	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3232 -	3325	
09	240 #	5	-0-	-235	-0-	5	3			N	-0-				-0-									
10	248 #	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-				-0-									
11	240 #	62	-0-	-178	-0-	62	3			N	-0-				-0-									
12	248 #	62	-0-	-186	-0-	62	3			N	-0-				-0-									
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-				-0-									
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-				-0-									
HAGAMAN (SOUTH)													WELL #:	8	RRCID ->	298060	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3214 -	3328	
09	240 #	6	-0-	-234	-0-	6	3			N	-0-				-0-									
10	248 #	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-				-0-									
11	240 #	63	-0-	-177	-0-	63	3			N	-0-				-0-									
12	248 #	63	-0-	-185	-0-	63	3			N	-0-				-0-									
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-				-0-									
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-				-0-									
JM INVESTMENTS, L.L.C.													427733	WELL #:	1	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 -	3393
DECKER													WELL #:	1	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 -	3393	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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 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
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			20
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MEEKS, R. E.			559252	CNTY: EASTLAND										
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:	1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY			875022	CNTY: EASTLAND										
WELLS		WELL #:	1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)			74661 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
GORDON B SERVICES LLC			316115											
BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	118585	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2974 - 3000			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	25 1	256 2	N	1	300 6				37
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	25 1	429 2	N	-0-					37
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25 1	388 2	N	-0-					37
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-					37
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25 1	282 2	N	-0-					37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					37

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2025											

REAGAN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732			
YEATS		WELL #: 5									
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 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			
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3		N	-0-		-0-

YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871			
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-

YEATS		WELL #: 4		RRCID -> 178144		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713			
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-

DANNY MIZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3253 - 3367				
09	14B2 EXT	71	-0-	71	135	71	2			N	-0-			28
10	14B2 EXT	67	-0-	67	202	67	2			N	-0-			28
11	14B2 EXT	69	-0-	69	271	69	2			N	-0-			28
12	14B2 EXT	70	-0-	70	341	70	2			N	-0-			28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-			28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-			28

HILDEGARD		WELL #: 2		RRCID -> 128926		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3141 - 3163				
09	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-			-0-
10	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 131133		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3132 - 3156				
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-			-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 131134		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3210 - 3230				
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-			-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-

NORTH SLOPE II		WELL #: 1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3254 - 3399				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POGUE , ONIE		WELL #: 1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		//CONT.//		042398									
KINNEBREW, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	138893	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3890 - 3895	
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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	

KINCAID, W. C.				WELL #:	1	RRCID ->	142625	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3349 - 3369
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-	

GARRETT				WELL #:	1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	PERF.	N/A
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOOD KING				WELL #:	1	RRCID ->	162827	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3316 - 3348
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	200419	COMPL. DATE	08/28/1986	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3316 - 3359
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CATON, NELL				WELL #:	1	RRCID ->	226473	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3385 - 3405
09	14B2	EXT	71	-0-	71	121	71	2	N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	62	-0-	62	183	62	2	N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	56	-0-	56	239	56	2	N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	59	-0-	59	298	59	2	N	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	298			N	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	298			N	-0-		-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//	75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563							
WILLIAMS, JUANITA		WELL #:	1	RRCID -> 119649	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3430	- 3462	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

ROSS, L.S.		WELL #:	1	RRCID -> 119651	COMPL. DATE 02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3451	- 3471	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

ROSS, L.S.		WELL #:	2	RRCID -> 119652	COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3490	- 3510	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

ROSS, L.S.		WELL #:	3	RRCID -> 119653	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3457	- 3507	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

ROSS, L.S.		WELL #:	4	RRCID -> 119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3437	- 3481
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

AARON, J.		WELL #:	1	RRCID -> 120499	COMPL. DATE 09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 2963	- 2983	
09	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	
10	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	
11	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	
12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	
01	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-	
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	

GOEN, A.C.		WELL #:	2	RRCID -> 122449	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF. 3504	- 3559	
09	28 R	11	-0-	-17	-0-	11	3	Y	-0-	
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-	
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-	
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-	
01	11 #	4	-0-	-7	-0-	4	3	Y	-0-	
02	13 #	3	-0-	-10	-0-	3	3	Y	-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334			
M	O	GAS PROD	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		
09	10 #	4	-0-	-6	-0-		4	3	N	-0-			-0-		
10	9 #	4	-0-	-5	-0-		4	3	N	-0-			-0-		
11	8 #	4	-0-	-4	-0-		4	3	N	-0-			-0-		
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	3	N	-0-			-0-		
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	3	N	-0-			-0-		
02	4 #	3	-0-	-1	-0-		3	3	N	-0-			-0-		

GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344			
09	448 R	143	-0-	-305	-0-		143	3	Y	-0-			39		
10	148 R	148	-0-	-0-	-0-		148	3	Y	-0-			39		
11	150 #	135	-0-	-15	-0-		135	3	Y	-0-			39		
12	155 #	132	-0-	-23	-0-		132	3	Y	-0-			39		
01	155 #	45	-0-	-110	-0-		45	3	Y	-0-			39		
02	140 #	132	-0-	-8	-0-		132	3	Y	-0-			39		

GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389			
09	445 R	131	-0-	-314	-0-		131	3	Y	-0-			-0-		
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-		130	3	Y	-0-			-0-		
11	150 #	119	-0-	-31	-0-		119	3	Y	-0-			-0-		
12	186 #	44	-0-	-142	-0-		44	3	Y	-0-			-0-		
01	186 #	42	-0-	-144	-0-		42	3	Y	-0-			-0-		
02	112 #	30	-0-	-82	-0-		30	3	Y	-0-			-0-		

POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308			
09	421 R	123	-0-	-298	-0-		40	3	83	9	Y	75	83	1	94
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-		46	3	86	9	Y	78	87	1	85
11	150 #	123	-0-	-27	-0-		44	3	79	9	Y	72	87	1	70
12	155 #	108	-0-	-47	-0-		34	3	74	9	Y	67	87	1	50
01	155 #	103	-0-	-52	-0-		34	3	69	9	Y	63	85	1	28
02	133 R	133	-0-	-0-	-0-		27	3	106	9	Y	96			124

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443			
09	322 R	100	-0-	-222	-0-		100	3	Y	-0-			-0-		
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3	Y	-0-			-0-		
11	120 #	94	-0-	-26	-0-		94	3	Y	-0-			-0-		
12	124 #	95	-0-	-29	-0-		95	3	Y	-0-			-0-		
01	93 #	81	-0-	-12	-0-		81	3	Y	-0-			-0-		
02	84 #	71	-0-	-13	-0-		71	3	Y	-0-			-0-		

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485			
09	215 R	67	-0-	-148	-0-		67	3	Y	-0-			-0-		
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	3	Y	-0-			-0-		
11	90 #	63	-0-	-27	-0-		63	3	Y	-0-			-0-		
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-		63	3	Y	-0-			-0-		
01	62 #	54	-0-	-8	-0-		54	3	Y	-0-			-0-		
02	56 #	47	-0-	-9	-0-		47	3	Y	-0-			-0-		

HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469			
09	537 R	167	-0-	-370	-0-		167	3	Y	-0-			-0-		
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-		167	3	Y	-0-			-0-		
11	180 #	157	-0-	-23	-0-		157	3	Y	-0-			-0-		
12	186 #	158	-0-	-28	-0-		158	3	Y	-0-			-0-		
01	186 #	133	-0-	-53	-0-		133	3	Y	-0-			-0-		
02	168 #	118	-0-	-50	-0-		118	3	Y	-0-			-0-		

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-		43	
10	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-		43	
11	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		43	
12	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-		43	
01	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-		43	
02	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-		43	

STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 - 3353	
09	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-		9	
10	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-		9	
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		9	
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		9	
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		9	
02	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3		N	-0-		9	

MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368	
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-	
10	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-		-0-	
11	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
12	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
01	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
02	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	3		N	-0-		-0-	

TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	288140	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 - 3360	
09	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3		N	-0-		-0-	
10	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-		-0-	
11	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-		-0-	
12	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3		N	-0-		-0-	
01	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-		-0-	
02	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	3		N	-0-		-0-	

WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	290531	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2832 - 2855	
09	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-	
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-	
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-	
12	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-		-0-	
01	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-		-0-	
02	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-		-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BYRNE OIL COMPANY				119795									
PEARSON-POTEET				WELL #:	3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3410 - 3434
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/09/2024													

BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-				-0-
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-				-0-
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-				-0-
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-				-0-
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-				-0-
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	94	2	N	-0-				-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043									
WAYNE, VIVIAN				WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300
09	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-				-0-
10	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-				-0-
11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-				-0-
12	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-				-0-
01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-				-0-
02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-				-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724									
PEARSON, L.R. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
ABBOTT-REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20

GERMANY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
12	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-				-0-
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

JESSE				WELL #:	1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
02	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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	222 R	19	-0-	-203	-0-	11	3	8	9	Y	7				20
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	42	3	28	9	Y	25	25	1		20
11	120 #	32	-0-	-88	-0-	9	3	23	9	Y	21	24	1		17
12	124 #	70	-0-	-54	-0-	41	3	29	9	Y	26	25	1		18
01	93 #	50	-0-	-43	-0-	27	3	23	9	Y	21	25	1		14
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	20	3	22	9	Y	20	26	1		8

CARROLL		WELL #:		3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 -	3368		
09	244 R	20	-0-	-224	-0-	12	3	8	9	Y	7				20
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	47	3	28	9	Y	25	25	1		20
11	120 #	33	-0-	-87	-0-	10	3	23	9	Y	21	24	1		17
12	124 #	76	-0-	-48	-0-	47	3	29	9	Y	26	25	1		18
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	30	3	23	9	Y	21	25	1		14
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	23	3	22	9	Y	20	26	1		8

CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 -	3370		
09	566 R	50	-0-	-516	-0-	25	3	25	9	Y	23				64
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	99	3	90	9	Y	82	82	1		64
11	240 #	97	-0-	-143	-0-	22	3	75	9	Y	68	78	1		54
12	248 #	195	-0-	-53	-0-	98	3	97	9	Y	88	82	1		60
01	217 #	137	-0-	-80	-0-	63	3	74	9	Y	67	82	1		45
02	168 #	120	-0-	-48	-0-	48	3	72	9	Y	65	83	1		27

GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 -	3463		
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 -	3448		
09	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-				-0-
10	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-
11	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				-0-
12	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				-0-
01	279 #	121	-0-	-158	-0-	121	3			N	-0-				-0-
02	252 #	178	-0-	-74	-0-	178	3			N	-0-				-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 -	3456		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
01	15 R	8	-0-	-7	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 -	3455		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
01	23 R	13	-0-	-10	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1	3		Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	7	-0-	7	8		7	3		Y	-0-				-0-
01	18 R	10	-0-	-8	-0-		10	3		Y	-0-				-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3		Y	-0-				-0-

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1	3		Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	8	-0-	8	9		8	3		Y	-0-				-0-
01	20 R	11	-0-	-9	-0-		11	3		Y	-0-				-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3		Y	-0-				-0-

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

09	286 R	24	-0-	-262	-0-		14	3	10	9	Y	9			27
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-		53	3	40	9	Y	36	35	1	28
11	90 #	42	-0-	-48	-0-		11	3	31	9	Y	28	33	1	23
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-		52	3	42	9	Y	38	35	1	26
01	93 #	64	-0-	-29	-0-		33	3	31	9	Y	28	35	1	19
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-		26	3	32	9	Y	29	36	1	12

LOWRANCE INC. 511345
 WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

09	60 R	60	-0-	-0-	-0-		60	3		N	-0-				12
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-		65	3	2	9	N	2			14
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-		70	3		N	-0-				14
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-		72	3		N	-0-				14
01	62 #	12	-0-	-50	-0-		12	3		N	-0-				14
02	56 #	4	-0-	-52	-0-		4	3		N	-0-				14

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

09	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-				-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-		30	3		N	-0-				-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-				-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-				-0-
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-		45	3		N	-0-				-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-		22	3		N	-0-				-0-

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

09	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345											
NIXON		WELL #:		1	RRCID ->	141340	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3497 - 3655			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNEED, E. J.				WELL #:	1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A		
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	1	3	68	9	N	62	63	1		17
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	7	3	65	9	N	59	61	1		15
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	7	3	58	9	N	53	57	1		11
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	8	3	34	9	N	31				42
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	10	3	25	9	N	23	39	1		26
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	5	3	50	9	N	45	61	1		10

WEST, D. J.				WELL #:	1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A		
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-	1	1		-0-
10	11 #	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
11	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-

SNEED, E. J.				WELL #:	2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A		
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	1	3	68	9	N	62	63	1		17
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	7	3	65	9	N	59	61	1		15
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	8	3	58	9	N	53	57	1		11
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	8	3	34	9	N	31				42
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	10	3	25	9	N	23	39	1		26
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	5	3	50	9	N	45	61	1		10

THOMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A		
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				3
10	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				3
11	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				3
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				3
01	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				3
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				3

PENDRAGON OIL CO.				651162											
CASEY HEIRS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3148 - 3170		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162								
MCCLESKEY		WELL #:		1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF. 3080	- 3100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		2556 R	2556	-0-	-0-	-0-		2556	3			105
10		2598 R	2598	-0-	-0-	-0-		2598	3			105
11		2564 R	2564	-0-	-0-	-0-		2564	3			105
12		2635 R	2635	-0-	-0-	-0-		2635	3			105
01		2648 R	2648	-0-	-0-	-0-		2648	3			105
02		224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-				NO RPT		105

KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3129	- 3156
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	57
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	57

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2991	- 3008
09		131 R	131	-0-	-0-	-0-		131	3			25
10		133 R	133	-0-	-0-	-0-		133	3			25
11		128 R	128	-0-	-0-	-0-		128	3			25
12		124 #	120	-0-	-4	-0-		120	3			25
01		124 #	98	-0-	-26	-0-		98	3			25
02		112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT	25

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 3540	- 3556
KLEINER, C.J. ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 3540	- 3556
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHILDERS, B.		WELL #:			RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF. 3584	- 3596
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
		PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004										

VINES, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	119757	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 3398	- 3424
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
 HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537

09	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
12	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-			-0-
01	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-			-0-
02	252 #	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-			-0-

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

09	150 R	50	-0-	-100	-0-	50	3			Y	-0-			37
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			37
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			37
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			37
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			37
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-			37

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

09	150 R	50	-0-	-100	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-			-0-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394

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

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.// 727054												
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 114210		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3452 - 3468				
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
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 114212		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3427 - 3442				
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SNEED, MYRL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 115822		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3490 - 3650				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, ERNEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134880		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3495 - 3519				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECK, RAYMOND ONE		WELL #: 1		RRCID -> 141397		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3453 - 3472				
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3520 - 3540				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
SCRANTON EXPLORATION				760227											
WRIGHT				WELL #:	3	RRCID ->	151845	COMPL. DATE	01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	3166 - 3228		
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
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			55
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			55
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			55
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			55
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			55
02		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			55

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543											
WRIGHT				WELL #:		RRCID ->	129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3382 - 3392		
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015															

WRIGHT				WELL #:		RRCID ->	129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF.	3354 - 3366		
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015															

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
NORTON, C.U.				WELL #:	1	RRCID ->	123310	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3239 - 3258		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSONS				WELL #:	1	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3020 - 3042		
09	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			36
10	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			36
11	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			36
12	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			36
01	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			36
02	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			36

HARRELL, M. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3618 - 3624		
09	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-			38
10	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			38
11	1080	#	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-			38
12	1116	#	1006	-0-	-110	-0-	1006	3			N	-0-			38
01	1116	#	946	-0-	-170	-0-	946	3			N	-0-			38
02	1008	#	906	-0-	-102	-0-	906	3			N	-0-			38

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

RECTOR (BARNETT SHALE)		75146 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
BLUESTEM RESOURCES LLC		102613													
SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 199576		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3634 - 3696					
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 203518		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3580 - 3642					
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GRAHAM, R.L.		WELL #: 5		RRCID -> 214585		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3600 - 3670					
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
BALL		WELL #: 18		RRCID -> 204989		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3624 - 3674					
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707									
BALL		WELL #:		15	RRCID ->	205001	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	3715	PERF.	3644 - 3694	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	22	1	188	2	N	-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	48	1	159	2	N	-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	31	1	143	2	N	-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	38	1	217	2	N	-0-
01		298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	54	1	244	2	N	-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	12	1	122	2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
BLUESTEM RESOURCES LLC				102613									
MARTIN, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	061409	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3229 - 0	
09		436 N	436	-0-	-0-		-0-	436	2		N	-0-	120
10		465 N	436	-0-	-29		-0-	436	2		N	-0-	120
11		446 N	446	-0-	-0-		-0-	446	2		N	-0-	120
12		419 N	419	-0-	-0-		-0-	419	2		N	-0-	120
01		434 N	383	-0-	-51		-0-	383	2		N	-0-	120
*02		433 N	433	-0-	-0-		-0-	433	2		N	-0-	120
MARTIN, FRANK -27-		WELL #:		1	RRCID ->	062432	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2994 - 3004	
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11		63 N	63	-0-	-0-		-0-	63	2		N	-0-	-0-
12		208 N	208	-0-	-0-		-0-	208	2		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	191	-0-	191		-0-	191	2		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	178	-0-	178		-0-	178	2		N	-0-	-0-
GRAHAM		WELL #:		25	RRCID ->	064686	COMPL. DATE	05/21/1975	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	N/A	
09		138 N	138	-0-	-0-		-0-	138	2		N	-0-	-0-
10		155 N	138	-0-	-17		-0-	138	2		N	-0-	-0-
11		137 N	137	-0-	-0-		-0-	137	2		N	-0-	-0-
12		122 N	122	-0-	-0-		-0-	122	2		N	-0-	-0-
01		133 N	133	-0-	-0-		-0-	133	2		N	-0-	-0-
02		140 N	140	-0-	-0-		-0-	140	2		N	-0-	-0-
BRECK-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	064688	COMPL. DATE	07/18/1975	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2980 - 2983	
09		660 N	419	-0-	-241		-0-	419	2		N	-0-	-0-
10		744 N	419	-0-	-325		-0-	419	2		N	-0-	-0-
11		720 N	499	-0-	-221		-0-	499	2		N	-0-	-0-
12		247 N	247	-0-	-0-		-0-	247	2		N	-0-	-0-
01		434 N	166	-0-	-268		-0-	166	2		N	-0-	-0-
02		476 N	315	-0-	-161		-0-	315	2		N	-0-	-0-
MARTIN, FRANK		WELL #:		29	RRCID ->	067485	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	N/A	
09		315 N	315	-0-	-0-		-0-	315	2		N	-0-	-0-
10		315 N	315	-0-	-0-		-0-	315	2		N	-0-	-0-
11		328 N	328	-0-	-0-		-0-	328	2		N	-0-	-0-
12		316 N	316	-0-	-0-		-0-	316	2		N	-0-	-0-
01		310 N	297	-0-	-13		-0-	297	2		N	-0-	-0-
02		280 N	255	-0-	-25		-0-	255	2		N	-0-	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BLUESTEM RESOURCES LLC //CONT.// 102613
 MIDAS WELL #: 3 RRCID -> 111756 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-

CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 137524 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993

09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-			-0-
02	112 N	38	-0-	-74	-0-	38	2	N	-0-			-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2	N	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-

BOLES WELL #: 4 RRCID -> 182327 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242

09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
01	744 N	517	-0-	-227	-0-	517	2	N	-0-			-0-
02	672 N	488	-0-	-184	-0-	488	2	N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950

09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2	N	-0-			-0-
11	540 N	103	-0-	-437	-0-	103	2	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
01	589 N	257	-0-	-332	-0-	257	2	N	-0-			-0-
*02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
 LONG WELL #: 1 RRCID -> 197391 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 3116

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494								
BORCHERS-WILBAR				WELL #:	1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141 - 3183
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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
TUCKER, LINUS				WELL #:	1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932 - 1944
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
LANIER, S.S.				WELL #:	4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2976 - 3232
09		1770 N	1615	-0-	-155	-0-	323 1	1292 3	N	-0-	-0-	
10		1798 N	1364	-0-	-434	-0-	48 1	1316 3	N	-0-	-0-	
11		1710 N	1258	-0-	-452	-0-	58 1	1200 3	N	-0-	-0-	
12		1674 N	918	-0-	-756	-0-	50 1	868 3	N	-0-	-0-	
01		1364 N	1189	-0-	-175	-0-	65 1	1124 3	N	-0-	-0-	
02		1176 N	1074	-0-	-102	-0-	57 1	1017 3	N	-0-	-0-	

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	165 1	670 3	N	-0-	-0-	
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	23 1	691 3	N	-0-	-0-	
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	28 1	632 3	N	-0-	-0-	
12		651 N	642	-0-	-9	-0-	31 1	611 3	N	-0-	-0-	
01		651 N	592	-0-	-59	-0-	29 1	563 3	N	-0-	-0-	
02		588 N	538	-0-	-50	-0-	27 1	511 3	N	-0-	-0-	

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2952 - 3178
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	191 1	777 3	N	-0-	-0-	
10		961 N	851	-0-	-110	-0-	27 1	824 3	N	-0-	-0-	
11		930 N	742	-0-	-188	-0-	31 1	711 3	N	-0-	-0-	
12		961 N	570	-0-	-391	-0-	28 1	542 3	N	-0-	-0-	
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	42 1	798 3	N	-0-	-0-	
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	40 1	760 3	N	-0-	-0-	

LANIER, S. S.				WELL #:	8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2912 - 3001
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2950 - 2966	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LANIER, S. S.		WELL #:		11	RRCID ->	216229	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2960 - 3020	
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	63 1	254 3	N	-0-		-0-
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	9 1	267 3	N	-0-		-0-
11	360	N	248	-0-	-112	-0-	10 1	238 3	N	-0-		-0-
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	12 1	230 3	N	-0-		-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	12 1	236 3	N	-0-		-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	10 1	195 3	N	-0-		-0-

HERRERA		WELL #:		6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 3016 - 3026	
09	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	452 1	1362 3	N	-0-		-0-
10	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	167 1	1415 3	N	-0-		-0-
11	1830	N	1567	-0-	-263	-0-	178 1	1389 3	N	-0-		-0-
12	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	192 1	1388 3	N	-0-		-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	194 1	1398 3	N	-0-		-0-
02	1456	N	1443	-0-	-13	-0-	176 1	1267 3	N	-0-		-0-

HERRERA		WELL #:		5	RRCID ->	284744	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3026 - 3033	
09	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	251 1	998 3	N	-0-		-0-
10	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	37 1	988 3	N	-0-		-0-
11	1290	N	972	-0-	-318	-0-	46 1	926 3	N	-0-		-0-
12	1302	N	968	-0-	-334	-0-	52 1	916 3	N	-0-		-0-
01	1054	N	999	-0-	-55	-0-	54 1	945 3	N	-0-		-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	48 1	826 3	N	-0-		-0-

REID-MCLENNAN (MISS.)				75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	241791	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4389	PERF. 4369 - 4379	
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	387 3		N	-0-		-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385 3		N	-0-		-0-
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	326 3		N	-0-		-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348 3		N	-0-		-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345 3		N	-0-		-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-

ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	249649	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 4365 - 4371	
09	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151 3		N	-0-		-0-
10	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131 3		N	-0-		-0-
11	1230	N	961	-0-	-269	-0-	961 3		N	-0-		-0-
12	1178	N	924	-0-	-254	-0-	924 3		N	-0-		-0-
01	1116	N	877	-0-	-239	-0-	877 3		N	-0-		-0-
02	896	N	777	-0-	-119	-0-	777 3		N	-0-		-0-

REID-MCLENNAN (MISS.)		//CONT.//		75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615									
SAYRE				WELL #:	1	RRCID ->	200255	COMPL. DATE	10/03/1982	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	4461 - 4514
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REILLY RANCH (CONGL.)				75760 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
REILLY, T. W.				WELL #:		RRCID ->	091305	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	4688	PERF.	4574 - 4581
M	O	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	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012													

RENO (CONGL.)				75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
BKV BARNETT, LLC				072504									
JACKSON, GLADYS				WELL #:	1	RRCID ->	078517	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4300 - 4494
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	
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-			-0-	
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	Y	-0-			-0-	
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	Y	-0-			-0-	
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	Y	-0-			-0-	
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	Y	-0-			-0-	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-			-0-	

YOUNG, MARY M.				WELL #:	1	RRCID ->	084194	COMPL. DATE	03/18/2021	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5838 - 5865
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	
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	Y	-0-			-0-	
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2	Y	-0-			-0-	
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	Y	-0-			-0-	
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	Y	-0-			-0-	
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	Y	-0-			-0-	
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	Y	-0-			-0-	

JACKSON, GLADYS				WELL #:	2	RRCID ->	084560	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4170 - 4460
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	
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2	Y	-0-			3	
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	Y	-0-			3	
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2	Y	-0-			3	
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	Y	-0-			3	
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2	Y	-0-			3	
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245	2	Y	-0-			3	

EARP, M.L. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	095231	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	3496 - 5864
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	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			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	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870										
SPRINGFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	074929	COMPL. DATE	12/30/1977	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	N/A		
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1157	3	3 9	N	3			52
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1157	3	3 9	N	3			55
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			55
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			55
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			55
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			55

SMITH				090870										
WELL #:		1		RRCID ->	077598	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	4128 - 5110			
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-			100
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-			100
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-			100
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-			100
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			100
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			100

COOMER				090870										
WELL #:		1		RRCID ->	077674	COMPL. DATE	07/13/1978	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5725 - 5755			
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3		N	-0-			54
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			54
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			54
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			54
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			54
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			54

DIKES, W.R.				090870										
WELL #:		2		RRCID ->	086422	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5328 - 5476			
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			10
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			10
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3		N	-0-			10
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-			10
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-			10
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			10

CLARK UNIT				090870										
WELL #:		2		RRCID ->	117621	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5182 - 5708			
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-

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	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	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330									
09	570	N	439	-0-	-131	-0-	439 3			N	-0-					20	
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569 3			N	-0-					20	
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			N	-0-					20	
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534 3			N	-0-					20	
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 3			N	-0-					20	
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627 3			N	-0-					20	

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308															
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084664		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

SOMERSET OPERATING, LLC		101481															
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 078699		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388									
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-					50	
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-					50	
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-					50	
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-					50	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50	

COOPER "B"		WELL #: 1 T		RRCID -> 083881		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402									
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	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									
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-					-0-	
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-					-0-	
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-					-0-	
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481										
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 099029		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136				
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
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			19
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-			19
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			19
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

CASE RESOURCES, LLC		139140										
FELLERS, R.		WELL #: 1		RRCID -> 092713		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDERS--LUEDTKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127619		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904				
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3		N	-0-			-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-			-0-
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-			-0-
*01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		N	-0-			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935										
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092554		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDSEY, MAURICE		501402										
BROWDER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 081714		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
HARMS, W. C.		WELL #: 2 L		RRCID -> 078810		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881				
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			47
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	871 2		N	-0-			47
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			47
12	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986 2		N	-0-			47
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-			47
02	1092 N	803	-0-	-289	-0-	803 2		N	-0-			47

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 5230 - 5884	
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
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-	-0-	
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-	
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF. 5702 - 5714	
09		900 N	891	-0-	-9	-0-	863	2	28	9	N	64
10		1054 N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	64
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	64
12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1	1	1017	2	N	70
01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	7	9			N	70
02		924 N	811	-0-	-113	-0-	973	2	9	9	N	78
							802	2				

HUTCHESON		WELL #:		1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF. 5290 - 5296	
09		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	23
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	23
11		1020 N	217	-0-	-803	-0-	217	2			N	23
12		1054 N	161	-0-	-893	-0-	159	2	2	9	N	25
01		1054 N	172	-0-	-882	-0-	172	2			N	25
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	645	2	8	9	N	32

RENO (CONGL. UPPER)				75961 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BKV BARNETT, LLC				072504								
LOWREY, MARK		WELL #:		2	RRCID ->	110803	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH	6207	PERF. 3430 - 4731	
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-
10		496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-
11		480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2			Y	-0-
12		496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-
01		465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-
02		448 N	383	-0-	-65	-0-	383	2			Y	-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870								
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077470	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4502 - 4670	
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	16
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	16
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	16
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	16
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	16
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	16

SMITH, E.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	126923	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 4477 - 4567	
09		1020 N	955	-0-	-65	-0-	955	3			N	27
10		1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	27
11		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	27
12		992 N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	27
01		992 N	961	-0-	-31	-0-	961	3			N	27
02		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	27

OIL AND GAS DIVISION

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.// 75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
RITCHEY, MARGARET,H.		WELL #: 1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
STROUD		WELL #: 1		RRCID -> 135886		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289				
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			16
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-	2	9	18
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-			18
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	1283	2	18
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	1355	2	18
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			18

ROSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136997		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098				
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			22
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			22
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			22
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	908	2	22
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			22
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			22

REYNOLDS,P. (STRAWN 2100)		76139 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
JUSTICE		WELL #: 1		RRCID -> 103203		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104				
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-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
RHODES (STRAWN 1700)		76231 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		WELL #: 1		RRCID -> 063762		COMPL. DATE 09/18/1978		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 1734 - 1740		
BARTON R. M. -C-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
FINCH, M M		76231 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
WELL #: 1		RRCID -> 079915		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1694 - 1702						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3		N	-0-		-0-	
10	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-		-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3		N	-0-		-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3		N	-0-		-0-	
01	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-		-0-	
02	28 N	25	-0-	-3	B	-0-	25	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
FINCH, M.M. -A-		76231 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
WELL #: 2		RRCID -> 090220		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 1734		PERF. 1662 - 1672						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		N	-0-		-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-		-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-		-0-	
12	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		N	-0-		-0-	
01	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3		N	-0-		-0-	
02	28 N	13	-0-	-15	B	-0-	13	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
RHONDA (MARBLE FALLS-A-)		76260 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		WELL #: 1		RRCID -> 081512		COMPL. DATE 01/02/1979		TOTAL DEPTH 4914		PERF. 3232 - 3246		
H.R.M														
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
RHONE RANCH (MORRIS)		76265 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622		WELL #: 1		RRCID -> 103818		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2349 - 2355		
RHONE, DON														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	

RHONE RANCH (MORRIS)		//CONT.//		76265 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317								
RHONE, DON "A"		WELL #:		1 A	RRCID -> 109286	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 3002	PERF. 2358	- 2362			
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
09	270 N	93	-0-	-177	-0-	93 3		N	-0-			109
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	709 3	108 9	N	98	162 1		45
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	478 3	56 9	N	51			96
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	468 3	64 9	N	58			154
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	416 3	56 9	N	51	166 1		39
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	341 3	48 9	N	44			83

RICHARDSON (4050)				76473 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BLUESTEM RESOURCES LLC				102613								
GREEN "X"		WELL #:		1X	RRCID -> 120148	COMPL. DATE 01/24/1986	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4083	- 4089			
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	331 2		N	-0-			-0-
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 2		N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2		N	-0-			-0-
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-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			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657			CNTY: EASTLAND					
WRIGHT, W. B.		WELL #:		1	RRCID -> 116913	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 3985	PERF. 3854	- 3885			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-			105
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1143			N	NO RPT			105

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657
 WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-

NT MINERALS, LLC 615872
 WILLIAMS, T. C. WELL #: 8 RRCID -> 222994 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934

09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846

09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					230
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	475	3	6	9	N	5					235
11		480 N	460	-0-	-20	-0-	454	3	6	9	N	5					240
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	465	3	10	9	N	9					249
01		496 N	420	-0-	-76	-0-	412	3	8	9	N	7					256
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	511	3	14	9	N	13					269

KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732

09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					40
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					40
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					40
*12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2					42
*01		713 N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					42
02		644 N	640	-0-	-4	-0-	640	3			N	-0-					42

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					30
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	N	1					31
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					31
12		527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					31
01		434 N	386	-0-	-48	-0-	385	3	1	9	N	1					32
02		532 N	412	-0-	-120	-0-	410	3	2	9	N	2					34

RICKELS (CONGLOMERATE)			76529 166		ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS		
CHEROKEE OPERATING			147433									
KENNEDY			WELL #:		RRCID -> 127186		COMPL. DATE 03/20/1988		TOTAL DEPTH 4584		PERF. 3984 - 3990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	146
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	146
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	146
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	146
			PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007									

PETEX			659782									
MCCLUSKEY			WELL #: G 2		RRCID -> 042889		COMPL. DATE 02/05/1967		TOTAL DEPTH 4168		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MILAM, E. B.			WELL #: 8		RRCID -> 130993		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 4608		PERF. 4094 - 4099	
09	2066	R	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-	-0-
10	2122	R	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-	-0-
11	1759	R	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-	-0-
12	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-	-0-
01	1457	#	1087	-0-	-370	-0-	1087	2		N	-0-	-0-
02	1316	#	185	-0-	-1131	-0-	185	2		N	-0-	-0-

SKY RESOURCES, INC.			786408									
CORBETT			WELL #: 2		RRCID -> 100251		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4004 - 4014	
09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-	-0-
10	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-	-0-
11	150	#	68	-0-	-82	-0-	68	3		N	-0-	-0-
12	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	3		N	-0-	-0-
01	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-	-0-
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-	-0-

HUGHES			WELL #: 2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4102 - 4110	
09	720	#	316	-0-	-404	-0-	316	3		N	-0-	-0-
10	744	#	357	-0-	-387	-0-	357	3		N	-0-	-0-
11	540	#	383	-0-	-157	-0-	383	3		N	-0-	-0-
12	558	#	295	-0-	-263	-0-	295	3		N	-0-	-0-
01	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-	-0-
02	364	#	328	-0-	-36	-0-	328	3		N	-0-	-0-

HUGHES			WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408								
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	151342	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3982 - 3990
09	750 #	723	-0-	-27	-0-	723 3		N	-0-			-0-
10	775 #	715	-0-	-60	-0-	715 3		N	-0-			-0-
11	750 #	270	-0-	-480	-0-	270 3		N	-0-			-0-
12	744 #	223	-0-	-521	-0-	223 3		N	-0-			-0-
01	744 #	599	-0-	-145	-0-	599 3		N	-0-			-0-
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	172044	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	3986 - 4066
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOUNG, FANNIE		WELL #:		2 A	RRCID ->	188240	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	3974 - 3978
09	2040 #	1785	-0-	-255	-0-	1785 3		N	-0-			28
10	2275 R	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3		N	-0-			28
11	2040 #	1952	-0-	-88	-0-	1952 3		N	-0-			28
12	2108 #	1910	-0-	-198	-0-	1910 3		N	-0-			28
01	2108 #	2052	-0-	-56	-0-	2052 3		N	-0-			28
02	1904 #	1787	-0-	-117	-0-	1787 3		N	-0-			28

BURGESS		WELL #:		1	RRCID ->	260863	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4041 - 4056
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

WOODSON OIL CO.		939420										
CORBETT, A. J.		WELL #:		2	RRCID ->	018131	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)		76529 332		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		786408										
FORD, ED		WELL #:		1	RRCID ->	112557	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4124 - 4145
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
11	150 N	66	-0-	-84	-0-	66 3		N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)			76529 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX			659782									
HOLMAN			WELL #: 1		RRCID -> 146861		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4007 - 4007	
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DOLLAR "1077"			WELL #: 1		RRCID -> 149635		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 4026 - 4027	
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-		155	2		N	-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-		104	2		N	-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-		89	2		N	-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-		121	2		N	-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-		83	2		N	-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-		116	2		N	-0-

RICKELS "1074"			WELL #: 1		RRCID -> 152256		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 4231		PERF. 3998 - 4002	
09	1410	N	471	-0-	-939	-0-		471	2		N	-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-		1584	2		N	-0-
11	1350	N	1160	-0-	-190	-0-		1160	2		N	-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		1288	2		N	-0-
01	1581	N	1267	-0-	-314	-0-		1267	2		N	-0-
02	1092	N	1003	-0-	-89	-0-		1003	2		N	-0-

ALLAR "1034"			WELL #: 1		RRCID -> 155457		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4169		PERF. 4110 - 4116	
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-		1264	2		N	-0-
10	1829	X	277	-0-	-1552	-0-		277	2		N	-0-
11	1770	X	669	-0-	-1101	-0-		669	2		N	-0-
12	1302	N	490	-0-	-812	-0-		490	2		N	-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-		516	2		N	-0-
02	616	N	380	-0-	-236	-0-		380	2		N	-0-

HOLMAN			WELL #: 3		RRCID -> 173852		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3998 - 3999	
09	90	N	13	-0-	-77	-0-		13	2		N	44
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	2		N	44
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	44
12	13	N	11	-0-	-2	-0-		11	2		N	44
01	62	N	12	-0-	-50	-0-		12	2		N	44
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	44

CRETSINGER			WELL #: 1		RRCID -> 206861		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4166 - 4170	
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-		2434	2		N	90
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-		2312	2		N	90
11	2040	N	1523	-0-	-517	-0-		1523	2		N	90
12	2139	N	936	-0-	-1203	-0-		936	2		N	90
01	2139	N	1283	-0-	-856	-0-		1283	2		N	90
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-		1515	2		N	90

BURGESS "1100"			WELL #: 1		RRCID -> 206862		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 3968 - 3972	
09	540	N	423	-0-	-117	-0-		423	2		N	89
10	620	N	563	-0-	-57	-0-		563	2		N	89
11	570	N	456	-0-	-114	-0-		456	2		N	89
12	434	N	407	-0-	-27	-0-		407	2		N	89
01	558	N	402	-0-	-156	-0-		402	2		N	89
02	420	N	363	-0-	-57	-0-		363	2		N	89

OIL AND GAS DIVISION

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	1860 N	1523	-0-	-337	-0-	1522 2	1 9	N	1			92
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2267 2	4 9	N	4			96
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2164 2	1 9	N	1			97
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2226 2	1 9	N	1			98
01	2139 N	2069	-0-	-70	-0-	2069 2		N	-0-			98
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-			98

RIFE (CONGL. 3900) 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. 292000												
RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215												
09	570 N	306	-0-	-264	-0-	305 2	1 9	N	1			185
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	793 2	2 9	N	2			187
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	600 2	6 9	N	5			192
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	652 2	7 9	N	6			198
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			202
02	560 N	409	-0-	-151	-0-	409 2		N	-0-			202

KEATING ENERGY, INC. 453142												
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945												
09	1650 N	1642	-0-	-8	-0-	1642 2		N	-0-			42
10	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1724 2		N	-0-			42
11	1650 N	976	-0-	-674	-0-	976 2		N	-0-			42
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-			42
01	1736 N	1321	-0-	-415	-0-	1321 2		N	-0-			42
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			42

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M. H. WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A												
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			31
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			31
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			31
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			31
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			31
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT			31

MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A												
09	2070 N	1991	-0-	-79	-0-	1991 2		N	-0-			9
10	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	1991 2		N	-0-			9
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N	-0-			9
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-			9
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		N	-0-			9
02	1932 N	NO RPT	-0-	-1932	-0-			N	NO RPT			9

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996												
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			54
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			54
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			54
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			54
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			54
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			54

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388							
MITCHELL		WELL #:		1		RRCID -> 259069		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856	
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
09	690 N	584	-0-	-106	-0-	584	2	N	-0-		27
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2	N	-0-		27
11	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	2	N	-0-		27
12	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	2	N	-0-		27
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		27
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT		27

PITCOCK, INC.				665870							
FLOW DON L.		WELL #:		1		RRCID -> 068487		COMPL. DATE 06/12/1976		TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A	
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2	N	-0-		-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2	N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	171	2	N	-0-		-0-

JOHNSON, HELEN A		WELL #:		4		RRCID -> 068878		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A	
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-		64
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		64
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		64
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-		64
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		64
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2	N	-0-		64

JOHNSON, HELEN -A-		WELL #:		5		RRCID -> 074924		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A	
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2	N	-0-		1
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		1
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		1
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		1
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		1
02	336 N	280	-0-	-56	-0-	280	2	N	-0-		1

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		WELL #:		723239		RRCID -> 121072		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800	
GREEN, FLORENCE		25									
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-

STONEBRIAR OIL LLC		WELL #:		823774		RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A	
MCCLURE J.M. ET AL		1									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIFE (CONGL 4000)				76655 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						
MCMURREY, M. H. D				WELL #: 62D	RRCID -> 104321	COMPL. DATE 05/03/1980	TOTAL DEPTH 4112	PERF. 4039	- 4068	
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
09	750 N	689	-0-	-61	-0-	689 2	N	-0-		8
10	744 N	579	-0-	-165	-0-	579 2	N	-0-		8
11	690 N	518	-0-	-172	-0-	518 2	N	-0-		8
12	713 N	472	-0-	-241	-0-	472 2	N	-0-		8
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-		8
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-		N	NO RPT		8

MCMURREY, M. H. D				WELL #: 66D	RRCID -> 104712	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 4165	- 4175	
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
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-		-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMURREY, M. H. C				WELL #: 11C	RRCID -> 119110	COMPL. DATE 01/27/1989	TOTAL DEPTH 4084	PERF. 4030	- 4038	
M	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
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		60
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		60
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		60
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		60
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		60
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT		60

RIFE (CONGL. 4150)				76655 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						
MCMURREY, M. H.				WELL #: 1	RRCID -> 044194	COMPL. DATE 05/07/1968	TOTAL DEPTH 4136	PERF. N/A		
M	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
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		20
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		20
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		20
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		20
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		20
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-		N	NO RPT		20

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 39	RRCID -> 128298	COMPL. DATE 04/13/1987	TOTAL DEPTH 4277	PERF. 4012	- 4043	
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
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		84
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		84
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		84
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		84
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		84
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT		84

RIFE (CONGL. 4150)		//CONT.//		76655 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		629	RRCID ->	198064	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	4223	PERF.	4034 - 4044
M	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			13
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			13
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			13
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			13
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			13
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			13

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
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-

RINGO (CONGL.)				76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
ESG RESOURCES LLC				101582								
CRAWFORD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	136956	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3364 - 3370
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

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						
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROYE, D. S. J.		76800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		822615												
		WELL #: 5		RRCID -> 073049		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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						
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3		Y	-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						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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						
09	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	2		N	-0-			-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"		77226 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
		659782												
		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083						
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
11	810	N	507	-0-	-303	-0-	507	2		N	-0-			-0-
12	682	N	125	-0-	-557	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01	713	N	180	-0-	-533	-0-	180	2		N	-0-			-0-
02	476	N	5	-0-	-471	-0-	5	2		N	-0-			-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.) //CONT.// 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	150 N		4	-0-	-146	-0-	4 2			N	-0-				-0-
10	31 N		2	-0-	-29	-0-	2 2			N	-0-				-0-
11	8 N		1	-0-	-7	-0-	1 2			N	-0-				-0-
12	4 N		2	-0-	-2	-0-	2 2			N	-0-				-0-
01	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 SHAIDA, JOHN H. 768650
 GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

09	540 N	484	-0-	-56	-0-	72 1	410 3	N	2						55
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	2 9	71 1	N	8						63
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	9 9	71 1	N	4						67
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	4 9	66 1	N	4						71
01	496 N	320	-0-	-176	-0-	4 9	76 1	N	1						72
02	448 N	287	-0-	-161	-0-	1 9	51 1	N	5						77
						6 9									

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-						-0-
10	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 1		N	-0-						-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-						-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-						-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-						-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT						-0-

BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-						49
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-						49
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-						49
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-						49
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-						49
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT						49

ROBINETT (MISS)		//CONT.// 77403 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 033012									
GOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 281214		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2	N	-0-		61
10	217 N	22	-0-	-195	-0-	22	2	N	-0-		61
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		61
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		61
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		61
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		61

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

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284									
ROBERSON		WELL #: 1		RRCID -> 116916		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERSON		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-		-0-

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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCKWELL (CONGL UPPER)		//CONT.//		77757 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
TABOR CREEK OIL COMPANY				834335								
WALKER-BUCKLER "72"		WELL #:		1	RRCID ->	124866	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4748 - 4797
M	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
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	828 2		1 9	Y			99
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	885 2		2 9	Y			101
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	801 2		2 9	Y			103
12	868 N	756	-0-	-112	-0-	756 2			Y	-0-		103
01	899 N	671	-0-	-228	-0-	669 2		2 9	Y			105
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			Y	-0-		105

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
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3			N	-0-		-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
WALKER-BUCKLER		WELL #:		2A	RRCID ->	102463	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	3884 - 3890
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2			N	-0-	146 1	22
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	670 2		89 9	N	81		103
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	671 2		35 9	N	32		135
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	894 2		65 9	N	59		194
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	835 2		25 9	N	23	174 1	43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43

WALKER-BUCKLER		WELL #:		A 3	RRCID ->	103286	COMPL. DATE	11/16/1982	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	3580 - 3590
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3			N	-0-		39
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3			N	-0-		39
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3			N	-0-		39
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		39
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		39
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		39

BALKUM-GINGO "B"		WELL #:		4	RRCID ->	106633	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3398 - 3424
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214 3			N	-0-		-0-
10	465 N	273	-0-	-192	-0-	273 3			N	-0-		-0-
11	360 N	229	-0-	-131	-0-	229 3			N	-0-		-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3			N	-0-		-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3			N	-0-		-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3			N	-0-		-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)																
EASTLAND OPERATING, L.L.C.																
BALKUM-GINGO "B"																
//CONT.// 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																
//CONT.// 239726																
WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		30 N	4	-0-	-26	-0-		4	3		N	-0-				-0-
10		31 N	4	-0-	-27	-0-		4	3		N	-0-				-0-
11		8 N	4	-0-	-4	-0-		4	3		N	-0-				-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-				-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-				-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-				-0-

GRIDER																
WELL #: 1 RRCID -> 295275 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3415 - 3424																
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3		N	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-			N	-0-				-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3		N	-0-				-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3		N	-0-				-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3		N	-0-				-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3		N	-0-				-0-

Q A P SERVICES, INC.																
GARRETT, G.																
WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440																
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2		N	-0-				-0-
10		279 N	237	-0-	-42	-0-		237	2		N	-0-				-0-
11		270 N	242	-0-	-28	-0-		242	2		N	-0-				-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	2		N	-0-				-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2		N	-0-				-0-
*02		237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	2		N	-0-				-0-

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)																
E.C. HINDMAN OIL AND GAS																
HARRIS "D"																
WELL #: 1 RRCID -> 087288 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4148 - 4154																
09		630 N	616	-0-	-14	-0-		616	3		N	-0-				-0-
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-		631	3		N	-0-				-0-
11		630 N	562	-0-	-68	-0-		562	3		N	-0-				-0-
12		651 N	583	-0-	-68	-0-		583	3		N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	3		N	-0-				-0-

ROGERS RANCH (CONGL.)																
DELTA OIL & GAS LTD.																
ROGERS, R. M. ESTATE																
WELL #: 1 RRCID -> 069880 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A																
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-

ROGERS, R.M. ESTATE																
WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A																
09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1085	3	3	9	N	3			70
10		959 N	959	-0-	-0-	-0-		959	3			N	-0-			70
11		893 N	893	-0-	-0-	-0-		893	3			N	-0-			70
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-		892	3			N	-0-			70
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-		870	3			N	-0-			70
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-		777	3			N	-0-			70

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	AMT	CODE	BALANCE

ROGERS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		77932	500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260693	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	3898 -	3909
09	4680	4669	-0-	-11	-0-	4661	3	8	9	N	7		48
10	4864	4864	-0-	-0-	-0-	4847	3	17	9	N	15		63
11	4530 #	4483	-0-	-47	-0-	4470	3	13	9	N	12		75
12	4836	4511	-0-	-325	-0-	4502	3	9	9	N	8		83
01	5190	5190	-0-	-0-	-0-	5173	3	17	9	N	15		98
02	4692	4692	-0-	-0-	-0-	4685	3	7	9	N	6		104

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
09	750 N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-		-0-
10	1302 N	855	-0-	-447	-0-	855	2			N	-0-		-0-
11	1080 N	961	-0-	-119	-0-	961	2			N	-0-		-0-
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-		-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-		-0-
02	896 N	883	-0-	-13	-0-	883	2			N	-0-		-0-

ROYALL		WELL #:		2	RRCID ->	134393	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	4053	PERF.	3710 -	3724
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RAYMOND, LES		WELL #:		1	RRCID ->	137083	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	4072 -	4074
09	4294	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-		27
10	4911	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-		27
11	2951	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-		27
12	4559	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-		27
01	3757	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-		27
02	3163	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-		27

RAYMOND, LES		WELL #:		3	RRCID ->	137085	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	4035 -	4052
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	152221	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	4050 -	4072
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-		-0-
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-		-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-		-0-
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-		-0-
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-		-0-
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-		-0-

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		//CONT.// 659782											
ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724					
M	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RUSSELL (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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
O'CONNOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
O'CONNOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120505		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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					
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	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41	
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							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WILLINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 086865		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WILLINGHAM		WELL #: 7		RRCID -> 091003		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250							
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT				-0-
MCDERMETT OIL STRINGER		546834		RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285							
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992															
SDC (GARDNER, LOWER)		79222 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		703609													
SNYDER "66"		WELL #: 2		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
S.E.C. (MARBLE FALLS)		79225 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN							
CREEK ENERGY, INC.		188579													
MCFARLANE		WELL #: 1		RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 2808							
09	420 N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-				-0-
10	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-				-0-
11	360 N	100	-0-	-260	-0-	100	2			N	-0-				-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-

SABANA (MARBLE FALLS)		79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
WILSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3027 - 3120				
M	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
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	576	3	11	9	N	10			104
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1	9	N	1			105
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			105
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	518	3	97	9	N	88	170	1	23
01	496 N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-			23
02	448 N	180	-0-	-268	-0-	180	3			N	-0-			23

BUSHNELL, H.		WELL #: 1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3027 - 3121				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMMA KENT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138690		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3007 - 3173				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG, TONY		WELL #: 1		RRCID -> 143762		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3014 - 3098				
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-			-0-
01	310 N	147	-0-	-163	-0-	147	3			N	-0-			-0-
02	252 N	19	-0-	-233	-0-	19	3			N	-0-			-0-

KENT HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486		PERF. 2588 - 3106				
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-			2
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			2
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			2
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			2
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			2
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-			2

BUSHNELL, HUGH		WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2565 - 3121				
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			52
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			52
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			52
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			52
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			52
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-			52

HUNT, J. B.		WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3066 - 3178				
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			13
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			13
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			13
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			13
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			13
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-			13

SABANA (STRAWN)		79348 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
BUSHNELL, H.		WELL #: 1A		RRCID -> 120146		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 1935		PERF. 1852 - 1858		
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

09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01		9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3	N	-0-			-0-
02		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-			-0-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER)		79788 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ESG RESOURCES LLC		101582										
HEARN, C.T.		WELL #: 1		RRCID -> 093482		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4627 - 4642		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL)		79790 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
DOW, W. S.		WELL #: 1 T		RRCID -> 056387		COMPL. DATE 02/20/1973		TOTAL DEPTH 4793		PERF. N/A		
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-	41 2	N	-0-			20
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45 2	N	-0-			20
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			20
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			20
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			20
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-		N	NO RPT			20

MILLER MAUDIE		WELL #: 1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4305 - 4312		
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMSEY C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4138 - 4143		
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	-0-	9 2	N	-0-			119
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10 2	N	-0-			119
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			119
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			119
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			119
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-		N	NO RPT			119

HOLLAND JANET W-D-		WELL #: 1 D		RRCID -> 063242		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 4770		PERF. N/A		
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29 2	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS)														
BRUCE OGLETREE LLC										79886 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN	
ROBERTS, W. B.										103274				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2025 - WELL PLUGGED 01/27/25														
STEELE, OLIVER														
										WELL #: 1	RRCID -> 018148	COMPL. DATE 01/22/1941	TOTAL DEPTH 2360 PERF. 1665 - 1859	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2025														
ROBERTS (A)														
										WELL #: 1	RRCID -> 112978	COMPL. DATE 09/03/1984	TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2025 - WELL PLUGGED 01/24/25														
SANDRA K (STRAWN)														
RHYNE, J.V.										80612 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER	
WENNINGER, W. GU										706379				
WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA ANNA (BRENEKE)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										80827 125	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN	
RUSSELL, S.M.										224880				
WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512														
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
TUCKER, BILL														
EUBANKS, OZRO										872298				
WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 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							
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	-0-			-0-							
10	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	45	2	-0-			-0-							
11	DLQ	G-10	12	-0-	12	57	12	2	-0-			-0-							
12		68 N	11	-0-	-57	-0-	11	2	-0-			-0-							
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	-0-			-0-							
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	-0-			-0-							

MUERY, ELLA G.										WELL #:	1	RRCID ->	018233	COMPL. DATE	02/19/1950	TOTAL DEPTH	2246	PERF.	2165 - 2205
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	-0-			-0-							
10	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	46	2	-0-			-0-							
11	DLQ	G-10	11	-0-	11	57	11	2	-0-			-0-							
12		68 N	11	-0-	-57	-0-	11	2	-0-			-0-							
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	-0-			-0-							
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	-0-			-0-							

RIORDAN, J. L.										WELL #:	1	RRCID ->	018241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2221 - 2255
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	-0-			-0-							
10	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	45	2	-0-			-0-							
11	DLQ	G-10	12	-0-	12	57	12	2	-0-			-0-							
12		68 N	11	-0-	-57	-0-	11	2	-0-			-0-							
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	-0-			-0-							
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	-0-			-0-							

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										WELL #:	9	RRCID ->	018167	COMPL. DATE	06/29/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2218 - 2285
GARRETT, G. W.																			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							

HOLT, W. F.										WELL #:	1	RRCID ->	018171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2240 - 2385
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							

HOLT, W. F., ET AL										WELL #:	2	RRCID ->	018172	COMPL. DATE	02/12/1946	TOTAL DEPTH	2284	PERF.	2125 - 2182
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622													
WATSON, T. C.		WELL #: 4		RRCID -> 018199		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2307 - 2354					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			153
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			153
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			153
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			153
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			153
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			153

C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2211 - 2275					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUGGINS, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2134 - 2196					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT			-0-

DUGGINS, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202		PERF. 2128 - 2202					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT			-0-

HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-

NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622										
RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289		
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	BALANCE
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784		N	NO RPT		-0-	

HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

POWELL, GARLAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366		PERF. 2254 - 2366		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1159		N	NO RPT		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1159		N	NO RPT		-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1159		N	NO RPT		-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1159		N	NO RPT		-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1159		N	NO RPT		-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1159		N	NO RPT		-0-	

NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	956		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	956		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	956		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	956		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	956		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	956		N	NO RPT		-0-	

DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		N	NO RPT		-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622								
POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340		
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1502		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1502		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1502		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1502		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1502		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1502		N	NO RPT		-0-

HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32		Y	NO RPT		-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260		
RENDELMAN ESTATE		WELL #: 2								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CREEK ENERGY, INC.		188579		RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 2294 PERF. N/A		
HAYNES, E. S. -A-		WELL #: 2								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES, E.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 089893		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LINEBERRY, M.J.		WELL #: B 1		RRCID -> 090374		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 2139		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880					
LLOYD, H. J.				WELL #: 2	RRCID -> 018179	COMPL. DATE 03/12/1945	TOTAL DEPTH 2164	PERF. 2115	- 2164
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-

NABOURS, J. C. MOLLIE				WELL #: 1	RRCID -> 018184	COMPL. DATE 10/04/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2165	- 2225
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			-0-

RUSSELL /CPC/				WELL #: 3	RRCID -> 018192	COMPL. DATE 08/20/1929	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2241	- 2275
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			-0-

RUSSELL /CPC/				WELL #: 4	RRCID -> 018193	COMPL. DATE 01/10/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2268	- 2323
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-

ADKISSON, ALBERT W.				WELL #: 1	RRCID -> 018214	COMPL. DATE 09/08/1945	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2127	- 2195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

COUNTY OF COLEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 018218	COMPL. DATE 04/07/1947	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 2102	- 2145
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			-0-

DUGGINS-FRENCH				WELL #: 1	RRCID -> 018220	COMPL. DATE 08/14/1944	TOTAL DEPTH 2179	PERF. 2110	- 2179
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880										
LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149		
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101		
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-

STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-

GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880										
RUSSELL, S.M.		WELL #:		5	RRCID ->	095151	COMPL. DATE	08/19/1981	TOTAL DEPTH	2243	PERF.	2086 - 2134		
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
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-		-0-
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-

WELLS, IRENE		WELL #:		2	RRCID ->	095152	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	2188 - 2237		
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-		-0-
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-

NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #:		4	RRCID ->	101039	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	2346	PERF.	2285 - 2302		
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		35
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		35
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		35
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		35
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-		35
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		35

EUBANK, CHARLES W.		WELL #:		2	RRCID ->	169241	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2321	PERF.	2284 - 2321		
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RINGO RIG LLC		WELL #:		9	RRCID ->	018191	COMPL. DATE	10/08/1959	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	2210 - 2270		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SCHIRMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	018194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2140 - 2209		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098								
BAKER, L. L. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 018159	COMPL. DATE 10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2256	-	2297	
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	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-	

BLANTON		WELL #:		1	RRCID -> 018160	COMPL. DATE 08/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2105	-	2127	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-	

CAMPBELL, HENRY		WELL #:		4	RRCID -> 018161	COMPL. DATE 12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2202	-	2245	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAVIS, C. J. & LUCY R.		WELL #:		1	RRCID -> 018163	COMPL. DATE 10/20/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2222	-	2306	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530			N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530			N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530			N	NO RPT		-0-	

DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 018164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2241	-	2290
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499			N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499			N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499			N	NO RPT		-0-	

ERWIN		WELL #:		1	RRCID -> 018165	COMPL. DATE 01/04/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2145	-	2203	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT		-0-	

GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #:		2	RRCID -> 018168	COMPL. DATE 11/14/1945	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 2126	-	2189	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
JENNINGS		WELL #:		1	RRCID ->	018174	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2185 - 2211	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT		-0-	

KINGSBERY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018175	COMPL. DATE	09/09/1945	TOTAL DEPTH	2214	PERF. 2179 - 2214	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-	

KINGSBERY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	018176	COMPL. DATE	11/13/1949	TOTAL DEPTH	2279	PERF. 2210 - 2279	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978			N	NO RPT		-0-	

KINGSBERY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	018177	COMPL. DATE	05/06/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2205 - 2240	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT		-0-	

LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	018178	COMPL. DATE	01/17/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2145 - 2196	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT		-0-	

MCCLURE, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	018180	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2352 - 2372	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-	

MOORE, E. W.		WELL #:		3	RRCID ->	018182	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2267 - 2296	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098										
MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2309 - 2311		
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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2237 - 2280		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-

RENDLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART, MRS. R. C. / COURTNEY WELLS /		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2085 - 2147		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-

WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2238 - 2298		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098							
DAY-NORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	018219	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2233	PERF. 2157 - 2233
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	CODE	AMT	BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT		-0-

ESTES, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	018224	COMPL. DATE	06/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2053 - 2073
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT		-0-

GAY, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	018225	COMPL. DATE	12/31/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2209 - 2268
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT		-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		1	RRCID ->	018226	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	2247	PERF. 2190 - 2271
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT		-0-

HOLT, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	018229	COMPL. DATE	08/23/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2196 - 2275
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT		-0-

PENNY-DUGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	018237	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	2203	PERF. 2132 - 2202
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT		-0-

SMITH-HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	018245	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2057 - 2179
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098						
TAYLOR, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 018248	COMPL. DATE 05/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2140 - 2166
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					-0-

WALLACE, M. A.		WELL #:		2	RRCID -> 018250	COMPL. DATE 05/29/1952	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2044 - 2125
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					-0-

PITTARD		WELL #:		1	RRCID -> 073329	COMPL. DATE 07/01/1977	TOTAL DEPTH	2686	PERF.	N/A
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					-0-

PITTARD		WELL #:		2	RRCID -> 073330	COMPL. DATE 07/21/1977	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	N/A
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		1A	RRCID -> 075567	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH	2576	PERF.	N/A
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		2A	RRCID -> 075568	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					-0-

KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #:		2	RRCID -> 087287	COMPL. DATE 02/26/1980	TOTAL DEPTH	2337	PERF.	2226 - 2246
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					-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	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		3	RRCID ->	091731	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2154 - 2162	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, HENRY		WELL #:		6	RRCID ->	091740	COMPL. DATE	01/01/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2181 - 2199	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLANTON, SARA		WELL #:		2	RRCID ->	095550	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	2336	PERF.	2104 - 2130	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		5	RRCID ->	096836	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2230 - 2256	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-

SMITH-HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	102805	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2110 - 2151	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-

MOORE, LELIA J.		WELL #:		4	RRCID ->	114701	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	2225 - 2278	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT			-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT			-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT			-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT			-0-	

HOLT, J.D.		WELL #:		2	RRCID ->	114704	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2187 -	2254
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202			N	NO RPT			-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202			N	NO RPT			-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202			N	NO RPT			-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202			N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202			N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202			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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316			N	NO RPT			-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316			N	NO RPT			-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316			N	NO RPT			-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316			N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316			N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316			N	NO RPT			-0-	

MCCLURE, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	171988	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2280 -	2340
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-	

CRIMSON-WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	172024	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2114 -	2236
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-	

CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	172025	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2153 -	2182
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT			-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT			-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT			-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT			-0-	

CRIMSON-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	172139	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	2533	PERF.	2112 -	2254
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SANTO, S.E. (CONGL) 80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
 ANDREATTA, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036

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

SCATTER (BEND) 81400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
 WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 285243 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786

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
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-				N	-0-			-0-
10	7750	X	6476	-0-	-1274	-0-	6299	3	177 9	N	161	161 1		-0-
11	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	3		N	-0-			-0-
12	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	3		N	-0-			-0-
01	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	3		N	-0-			-0-
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-				N	NO RPT			-0-

GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 291894 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4171 - 4177

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
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-			-0-
10	4805	X	2759	-0-	-2046	-0-	2759	3		N	-0-			-0-
11	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	3		N	-0-			-0-
12	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	3		N	-0-			-0-
01	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	12211	3		N	-0-			-0-
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME) 81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SCOTT OPERATING, INC. 758502
 GAIL, WILLA WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

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

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
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHWARTZ (4200) 81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 LAFFOON FARM 481009
 CASADOR -A- WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

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

SCRANTON,NW (DUFFER)		81808 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
EX-CEL RESOURCES, LLC		256790												
LEDBETTER		WELL #:		1		RRCID -> 110319		COMPL. DATE 05/03/1981		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3852 - 3860		
M	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
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	3	1	2	3	N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	22	1	34	3	N	-0-			-0-
11	150 N	16	-0-	-134	-0-	5	1	11	3	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-			-0-
*01	62 N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-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		
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
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
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	6	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	64	1	100	3	Y	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	62	1	137	3	Y	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	46	1	100	3	Y	-0-			-0-
*01	155 N	114	-0-	-41	-0-	45	1	69	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #:		1		RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4015 - 4021		
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
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	160	1	103	3	Y	-0-			23
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	18	1	28	3	Y	-0-			23
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	123	1	270	3	Y	-0-			23
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	82	1	179	3	Y	-0-			23
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	52	1	80	3	Y	1			24
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-	1	9			Y	NO RPT			24

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

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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TABOR CREEK OIL COMPANY				834335		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD						
REEVES				WELL #: 2	RRCID -> 127911	COMPL. DATE 06/17/1988	TOTAL DEPTH 4291	PERF. 3960	-	3966						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

SEDWICK (CADD0)				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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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						
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

SERVICE (FRY, L.O.)				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						
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
COLEMAN		WELL #:		RRCID ->	214908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 4108 - 4132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/06/2021							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689							
SET RANCH		WELL #:	25	RRCID ->	091765	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3995 - 4014
09	180 #	78	-0-	-102	-0-	78 3	N	-0-	30
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	30
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-	30
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	30
*01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	30
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-		N	NO RPT	30
SET RANCH		WELL #:	40	RRCID ->	123188	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	4190 PERF. 4038 - 4048
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925							
NEWMAN, GRAGG		WELL #:	3	RRCID ->	215288	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	4130 PERF. 4006 - 4044
09	750 #	46	-0-	-704	-0-	46 3	N	-0-	51
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-	51
11	750 #	-0-	-0-	-750	-0-		N	-0-	51
12	775 #	80	-0-	-695	-0-	80 3	N	-0-	51
*01	744 #	343	-0-	-401	-0-	343 3	N	-0-	51
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-	51
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)		//CONT.//		82343 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
TREN ENERGY LLC				101464									
CHASTAIN, L.B.				WELL #:	1	RRCID ->	133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	1962 - 2014
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
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-			-0-
11		150 N	64	-0-	-86	-0-	64	3	N	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-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
09		360 #	50	-0-	-310	-0-	50	2	N	-0-			-0-
10		341 #	61	-0-	-280	-0-	61	2	N	-0-			-0-
11		300 #	58	-0-	-242	-0-	58	2	N	-0-			-0-
12		279 #	60	-0-	-219	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01		124 #	18	-0-	-106	-0-	18	2	N	-0-			-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)				WELL #:	9	RRCID ->	131323	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4400 - 4430
09		1440 #	1422	-0-	-18	-0-	1422	2	N	-0-			-0-
10		1488 #	1384	-0-	-104	-0-	1384	2	N	-0-			-0-
11		1410 #	1220	-0-	-190	-0-	1220	2	N	-0-			-0-
12		1457 #	132	-0-	-1325	-0-	132	2	N	-0-			-0-
01		1720 R	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
02		1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	1520	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCKLER, WALKER 523				WELL #:	3	RRCID ->	218249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4596	PERF.	4403 - 4596
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RJD ENERGY, LLC				714310									
WALKER ESTATE				WELL #:	1 L	RRCID ->	056984	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4380 - 4528
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT			-0-

SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD								
RJD ENERGY, LLC		//CONT.//		714310											
WALKER-ESTATE 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	105916	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4342 - 4497			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER ESTATE A		WELL #:		A 3	RRCID ->	109175	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	4645	PERF.	4360 - 4435			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR				82522 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD								
JNS PRODUCTION, LLC				433134											
HARGROVE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	124635	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	930	PERF.	828 - 832			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY				567486											
MUSSELMAN "24"		WELL #:		1	RRCID ->	196392	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	4075 - 4082			
09	390	#	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-			199
10	465	#	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-			199
11	450	#	230	-0-	-220	-0-	230	2			N	-0-			199
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			199
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			199
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			199

PETEX				659782											
BROOKS, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	119282	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4048	PERF.	3708 - 3724			
09	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			42
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			42
11	240	#	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-			42
12	248	#	30	-0-	-218	-0-	30	2			N	-0-			42
01	248	#	77	-0-	-171	-0-	77	2			N	-0-			42
02	168	#	84	-0-	-84	-0-	84	2			N	-0-			42

ROYALL		WELL #:		1	RRCID ->	143856	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	3724 - 3729			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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) 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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615												
BROOKS, LUCION		WELL #:		1	RRCID ->	165383	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3392 - 3396				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)				82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
BACON ENERGY				042398												
SHELTON-PIPPEN		WELL #:		7 A	RRCID ->	105498	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	446 - 451				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-

BASIN OPERATING INC.				054545												
SEDWICK, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	042529	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	4478	PERF.	N/A				
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-				-0-
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				-0-
02		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				
09		480 N	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-				-0-
10		403 N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-				-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				-0-
02		448 N	278	-0-	-170	-0-	278	2			N	-0-				-0-

COTTLE		WELL #:		8D	RRCID ->	296173	COMPL. DATE	12/27/2023	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	1898 - 1914				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
BEEHIVE OPERATING, LLC													061750											
WALKER-BUCKLER #1B GAS													WELL #:	1B	RRCID ->	157943	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	755	PERF.	728	-	738
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-										

CDJ OIL CO.													140598											
MATTHEWS													WELL #:	9	RRCID ->	126399	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	1526	PERF.	1310	-	1320
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
02	14B	DENY	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										

DBC OPERATING COMPANY LLC													195725											
ISABELLA MARIE													WELL #:	D 1	RRCID ->	261738	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4230	-	4238
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81										

FTC CONSULTING, LLC													288423											
EDINGTON, ALICE "B"													WELL #:	3	RRCID ->	124236	COMPL. DATE	06/18/2022	TOTAL DEPTH	830	PERF.	730	-	830
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										

GORDON B SERVICES LLC													316115											
B & D "A"													WELL #:	2	RRCID ->	166552	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	400	-	760
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										

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
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-	-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-	-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-	-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-	-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978												
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	-0-
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955												
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-	-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-	-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-	-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104												
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
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												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	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												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
JTC ROYALTIES LLC													448054											
MCCOY													WELL #:	3	RRCID ->	121721	COMPL. DATE	09/24/1985	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2580	-	2585
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
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-									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

KEATING ENERGY, INC.													453142											
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/													WELL #:	3	RRCID ->	057123	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	895	-	905
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15													WELL #:	10	RRCID ->	082914	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	940	PERF.	879	-	889
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-									
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-									
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-									
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-									
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-									
02		4 N	4	-0-	-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
09		150 N	88	-0-	-62	-0-	-0-	88	2		N	-0-			3									
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			3									
11		120 N	13	-0-	-107	-0-	-0-	13	2		N	-0-			3									
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			3									
01		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			3									
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			3									

KROH OPERATING LLC													478245											
RICHTER 34													WELL #:	1	RRCID ->	177436	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	4077	-	4098
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3924			N	-0-			-0-									
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3924			N	-0-			-0-									
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3924			N	-0-			-0-									
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3924			N	NO RPT			-0-									
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3924			N	NO RPT			-0-									
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3924			N	NO RPT			-0-									

LEONARD BROTHERS OPERATING CO.													496670											
MOORE													WELL #:	6401	RRCID ->	196650	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2013	-	2023
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-									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																
M & K OPERATING LLC 518499																
NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847																
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
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262																
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411																
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2		N	-0-	-0-				-0-
10	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2		N	-0-	-0-				-0-
11	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2		N	-0-	-0-				-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-	-0-				-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2		N	-0-	-0-				-0-
02	392	N	318	-0-	-74	-0-	318	2		N	-0-	-0-				-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
MILLENNIUM OPERATING COMPANY													567486						
CHISM													WELL #: 1001	RRCID -> 188940	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3521	-	3537
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2				N	-0-					4	
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2				N	-0-					4	
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2				N	-0-					4	
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2				N	-0-					4	
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2				N	-0-					4	
*02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2				N	-0-					4	

REAMES "9"													WELL #: 1	RRCID -> 190077	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 3676	PERF. 3427	-	3484
09		1080 N	669	-0-	-411	-0-	658	2	11	9		N	10					135	
10		1116 N	901	-0-	-215	-0-	901	2				N	-0-					135	
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1058	2	28	9		N	25					160	
12		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	996	2	10	9		N	9					169	
01		954 N	954	-0-	-0-	-0-	945	2	9	9		N	8					177	
02		1008 N	920	-0-	-88	-0-	916	2	4	9		N	4					181	

MOMENTUM OPERATING CO., INC.													574324						
MUSSELMAN "29"													WELL #: 291J	RRCID -> 241787	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 4398	PERF. 2466	-	2470
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC													628579						
DAVIS, MERRICK													WELL #: 2020	RRCID -> 167924	COMPL. DATE 03/17/1998	TOTAL DEPTH 5208	PERF. 4894	-	4905
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

P.I.D. DRILLING INC													631265						
WINDHAM "85"													WELL #: 1	RRCID -> 167508	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 4963	PERF. 4610	-	4613
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PETEX													659782						
CRANDALL													WELL #: 1	RRCID -> 193342	COMPL. DATE 12/02/2002	TOTAL DEPTH 4173	PERF. 3888	-	3898
09		360 N	166	-0-	-194	-0-	166	2				N	-0-					-0-	
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2				N	-0-					-0-	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETRO-STARR													660161											
PRUETT													WELL #:	1	RRCID ->	121075	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	435	PERF.	252	-	258
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				PROD GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

ROBUCK PETROLEUM, LLC													722177											
BROOKS													WELL #:	1	RRCID ->	112081	COMPL. DATE	06/11/1984	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	3636	-	3642
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209					N	NO RPT			-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209					N	NO RPT			-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209					N	NO RPT			-0-									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209					N	NO RPT			-0-									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209					N	NO RPT			-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209					N	NO RPT			-0-									

ROYAL TEXAN ENERGY CO.													732104											
LANE, M.													WELL #:	2	RRCID ->	186407	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1950	-	1962
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-									

LANE, M.													WELL #:	3	RRCID ->	187426	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	N/A		
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.													767534											
SMITH													WELL #:		RRCID ->	130720	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	3964	-	3974
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									
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8									
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8									
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8									
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8									
PLUGGED AND ABANDONED													04/18/2012											

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.													767543											
PRUETT 88													WELL #:	1	RRCID ->	128860	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	4042	PERF.	3865	-	3868
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54									
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54									
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54									
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54									
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54									
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54									
PLUGGED AND ABANDONED													04/13/2023	- WELL PLUGGED		04/13/23								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543														
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217										COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1954 - 1959
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544														
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381										COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1958 - 1982
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT			-0-	
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444										COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	4100 PERF.	3828 - 3838
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618			N	NO RPT			151	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618			N	NO RPT			151	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618			N	NO RPT			151	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618			N	NO RPT			151	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618			N	NO RPT			151	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618			N	NO RPT			151	
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072										COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	2089 PERF.	1918 - 1936
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332										COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	2100 PERF.	1962 - 1979
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529										COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	2144 PERF.	2034 - 2042
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
SHAIDA, JOHN H.													768650									
MCLEMORE A-232													WELL #: 4D		RRCID -> 152239		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 3629		PERF. 3202 - 3206	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	135	146	1	182									
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	149	9	Y	116			298									
11		120 N	30	-0-	-90	-0-	31	1	Y	-0-			298									
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	128	9	Y	1			299									
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	31	1	Y	NO RPT			299									
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT			299									
SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1													784972									
KEEFER													WELL #: 3601		RRCID -> 201657		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2011 - 2027	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-									
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
STASNEY WELL SERVICE, LLC													816067									
COOK RANCH													WELL #: A201		RRCID -> 181435		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4686 - 4757	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
WHITT OIL & GAS, INC.													921150									
LEDBETTER, MORRIS E.													WELL #: 1		RRCID -> 108925		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 851		PERF. 796 - 799	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
CARTER ESTATE													WELL #: 4		RRCID -> 132094		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 2570 - 2600	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
ELLIOTT													WELL #: 1050		RRCID -> 166336		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 2347 - 2350	
09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-									
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			-0-									
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			-0-									
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-									
01		930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2	N	-0-			-0-									
*02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-			-0-									

SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

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
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692

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
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					17
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					17
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 WOODY WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS) 83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 S2 OIL, LLC 743227
 SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 1 RRCID -> 113365 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779

M	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
08	DLQ G-10	114	-0-	114	1649	114	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	59	-0-	59	1708	59	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	7	-0-	7	1715	7	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	72	-0-	72	1787	72	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	1850	63	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					Y	NO RPT					-0-

SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756

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
08	DLQ G-10	114	-0-	114	1649	114	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	59	-0-	59	1708	59	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	7	-0-	7	1715	7	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	72	-0-	72	1787	72	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	1850	63	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					Y	NO RPT					-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) ANDERSON PRODUCTION CAFFEY, W. B.		83486 333 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WELL #:		2		RRCID -> 018278		COMPL. DATE 09/16/1955		TOTAL DEPTH 2227		PERF. 2175 - 2210				
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
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
COOPER, J. B.		WELL #:		1		RRCID -> 018279		COMPL. DATE 10/07/1955		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2111 - 2160		
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
FRY, T. O.		WELL #:		1		RRCID -> 018280		COMPL. DATE 11/10/1955		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 2012 - 2115		
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/		WELL #:		1		RRCID -> 018284		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2170 - 2205		
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
REED, JIMMY		WELL #:		1		RRCID -> 259035		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 2634		PERF. 2106 - 2126		
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
SIERRA (STRAWN) BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. CRAWFORD, A. D.		83490 410 102442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		2 A		RRCID -> 236347		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3296		PERF. 2252 - 2260				
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			78
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			78
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			78
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			78

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
10	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	3	N	-0-			-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-			-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-			-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			-0-
02	560 N	363	-0-	-197	-0-	363	3	N	-0-			-0-

SIKES (CONGL.) 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 SIKES F WELL #: 5 RRCID -> 110694 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3854 - 3864

09	840 N	811	-0-	-29	-0-	811	2	N	-0-			-0-
10	527 N	345	-0-	-182	-0-	345	2	N	-0-			-0-
11	810 N	447	-0-	-363	-0-	447	2	N	-0-			-0-
12	837 N	468	-0-	-369	-0-	468	2	N	-0-			-0-
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2	N	-0-			-0-
02	420 N	337	-0-	-83	-0-	337	2	N	-0-			-0-

FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

09	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	2	N	-0-			-0-
10	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2	N	-0-			-0-
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	398	2	N	-0-			-0-
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2	N	-0-			-0-
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2	N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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

09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)			83788 333		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN								
BARTON, HOWARD			053939																
SAIN, JOSEPH L.			WELL #: 1		RRCID -> 116361			COMPL. DATE 12/13/1984			TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		240 N	236	-0-	-4		-0-		236	2			N	-0-					-0-
10		250 N	250	-0-	-0-		-0-		250	2			N	-0-					-0-
11		240 N	240	-0-	-0-		-0-		240	2			N	-0-					-0-
12		248 N	238	-0-	-10		-0-		238	2			N	-0-					-0-
01		209 N	209	-0-	-0-		-0-		209	2			N	-0-					-0-
02		224 N	86	-0-	-138		-0-		86	2			N	-0-					-0-

SAIN, MARY JANE			WELL #: 1		RRCID -> 150578			COMPL. DATE 05/19/1994			TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767								
09		71 N	71	-0-	-0-		-0-		71	2			N	-0-					-0-
10		75 N	75	-0-	-0-		-0-		75	2			N	-0-					-0-
11		72 N	72	-0-	-0-		-0-		72	2			N	-0-					-0-
12		71 N	71	-0-	-0-		-0-		71	2			N	-0-					-0-
01		62 N	62	-0-	-0-		-0-		62	2			N	-0-					-0-
02		56 N	55	-0-	-1		-0-		55	2			N	-0-					-0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC.			241728																
POTOMAC GREENWOOD			WELL #: 1BH		RRCID -> 018324			COMPL. DATE 03/23/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660								
09		183 N	183	-0-	-0-		-0-		183	2			N	-0-					-0-
10		198 N	198	-0-	-0-		-0-		198	2			N	-0-					-0-
11		209 N	209	-0-	-0-		-0-		209	2			N	-0-					-0-
12		222 N	222	-0-	-0-		-0-		222	2			N	-0-					-0-
01		225 N	225	-0-	-0-		-0-		225	2			N	-0-					-0-
02		196 N	NO RPT	-0-	-196		-0-						N	NO RPT					-0-

J & J WHITESIDE INC.			427649																
WHITESIDE, E. A., ESTATE			WELL #: 1B		RRCID -> 018307			COMPL. DATE 02/06/1962			TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 2756								
09		36 N	36	-0-	-0-		-0-		36	2			N	-0-					-0-
10		34 N	34	-0-	-0-		-0-		34	2			N	-0-					-0-
11		32 N	32	-0-	-0-		-0-		32	2			N	-0-					-0-
12		34 N	34	-0-	-0-		-0-		34	2			N	-0-					-0-
01		33 N	33	-0-	-0-		-0-		33	2			N	-0-					-0-
02		27 N	27	-0-	-0-		-0-		27	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE, E. A.			WELL #: 4		RRCID -> 018309			COMPL. DATE 12/03/1960			TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649								
09		64 N	64	-0-	-0-		-0-		64	2			N	-0-					-0-
10		63 N	63	-0-	-0-		-0-		63	2			N	-0-					-0-
11		60 N	54	-0-	-6		-0-		54	2			N	-0-					-0-
12		63 N	63	-0-	-0-		-0-		63	2			N	-0-					-0-
01		56 N	56	-0-	-0-		-0-		56	2			N	-0-					-0-
02		43 N	43	-0-	-0-		-0-		43	2			N	-0-					-0-

WHITESIDES			WELL #: 1		RRCID -> 088666			COMPL. DATE 10/15/1979			TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980								
09		209 N	209	-0-	-0-		-0-		209	2			N	-0-					-0-
10		213 N	213	-0-	-0-		-0-		213	2			N	-0-					-0-
11		199 N	199	-0-	-0-		-0-		199	2			N	-0-					-0-
12		202 N	202	-0-	-0-		-0-		202	2			N	-0-					-0-
01		204 N	204	-0-	-0-		-0-		204	2			N	-0-					-0-
02		173 N	173	-0-	-0-		-0-		173	2			N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.// 427649														
MCCULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710								
M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.R.E.		WELL #: 1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870								
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824								
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE		WELL #: 5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740								
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE		WELL #: 1		RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
KEATING ENERGY, INC.				453142									
GREENWOOD, M. F.				WELL #:	3BH	RRCID ->	018319	COMPL. DATE	03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2646 - 2726
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
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657									
GREENWOOD, J. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018298	COMPL. DATE	02/15/1959	TOTAL DEPTH	2671	PERF.	2602 - 2630
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITESIDE, E. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018308	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2814 - 2828
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE OIL AND GAS				581275									
WASHBURN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2744 - 2765
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190									
PARKER, C. T., SR., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	018325	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2880 - 2891
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		5 N	-0-	-0-	-0-	-5			N	-0-			-0-
12		8 N	-0-	-0-	-0-	-8			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190										
SHULTS, CECIL, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018326		COMPL. DATE 06/26/1960		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	315	-0-	315	315		315 3		N	-0-	-0-	

DUNN, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 108217		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901				
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-	-0-	
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-	-0-	
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-	-0-	
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-	-0-	
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-	-0-	
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-	-0-	

3 S PRODUCTION, INC.		953796		RRCID -> 018290		COMPL. DATE 12/06/1960		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825				
CAUDLE, J. B.		WELL #: 1										
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-	-0-	
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-	-0-	
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-	-0-	
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-	-0-	
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-	-0-	
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-	-0-	

DUNN, CARL H.		WELL #: 1		RRCID -> 018294		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842				
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	-0-	546 3		N	-0-	-0-	
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	-0-	563 3		N	-0-	-0-	
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	-0-	523 3		N	-0-	-0-	
12	558 N	518	-0-	-40	-0-	-0-	518 3		N	-0-	-0-	
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	-0-	525 3		N	-0-	-0-	
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478 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				
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-	
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-	
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-	-0-	
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-	-0-	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-	
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-	-0-	

POTEET, LEE		WELL #: 1		RRCID -> 018302		COMPL. DATE 07/06/1954		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2802 - 2850				
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	-0-	
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-	-0-	
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-	-0-	
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-	-0-	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	-0-	
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-	

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.// 953796									
POTEET, OMA -A-		WELL #: 1A		RRCID ->	018303	COMPL. DATE	07/15/1954	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2804 - 2823
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
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	473 3		N	-0-		-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3		N	-0-		-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		-0-
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 3		N	-0-		-0-
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3		N	-0-		-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	375 3		N	-0-		-0-

POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID ->	018304	COMPL. DATE	04/06/1955	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2790 - 2842
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	669 3	40 9	N	36		108
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	713 3	35 9	N	32		140
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-		140
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-		140
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		140
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	548 3	6 9	N	5		145

WHITLOCK, F. B.		WELL #: 1		RRCID ->	018310	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2763 - 2800
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-

MAY VETA		WELL #: 1A		RRCID ->	080384	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2758 - 2764
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	617 3		N	-0-		-0-
10	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 3		N	-0-		-0-
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	610 3		N	-0-		-0-
12	651 N	599	-0-	-52	-0-	599 3		N	-0-		-0-
01	651 N	590	-0-	-61	-0-	590 3		N	-0-		-0-
02	560 N	523	-0-	-37	-0-	523 3		N	-0-		-0-

LEBLEU		WELL #: 1		RRCID ->	105489	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2704 - 2761
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		N	-0-		-0-
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	455 3		N	-0-		-0-
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3		N	-0-		-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		-0-

TAYLOR, NOBLE		WELL #: 1		RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2848 - 3792
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
01	310 N	214	-0-	-96	-0-	214 3		N	-0-		-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-

SITTERLE (3800)		83795 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION WALLACE		022922		WELL #: 4		RRCID -> 217074		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 3933		PERF. 3782 - 3790		
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SKAGGS (2700)		83880 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. HARDIN		105675		WELL #: 1		RRCID -> 115345		COMPL. DATE 01/14/1985		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2622 - 2630		
09		990 N	851	-0-	-139	-0-	851	2		N	-0-			50
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			50
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			50
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			50
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			50
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

SMALLEY (MISS CHAPPEL)		84208 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC. RODRIGUEZ		054545		WELL #: 1		RRCID -> 152773		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 4227		PERF. 4165 - 4227		
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNAVE (OVERALL)		84413 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
ROCKWOOD RESOURCES INC ALLEN HEIRS		723524		WELL #: 1		RRCID -> 111633		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1982		PERF. 1890 - 1935		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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 SNEED, CLYDE		427739		WELL #: 1		RRCID -> 122979		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2632 - 2636		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNOW (DUFFER)		84447 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
BACON ENERGY		042398								
TEXFEL-BECK		WELL #: 1		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642		
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724								
TEXFEL-MONROE		WELL #: 2		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
GERMANY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760		
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
HARRELL, M.		WELL #: 1		RRCID -> 111220		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998										

HARRELL, M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113366		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3808 - 3830		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013										

BAGGETT, C.R.		WELL #: 1		RRCID -> 123190		COMPL. DATE 01/06/1987		TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 158066	COMPL. DATE 11/30/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3758	-	3767	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	14B2 EXT	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	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
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	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
SNOW-BERRY		WELL #:		1	RRCID -> 171038	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3769	PERF. 2066	-	2068	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		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	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
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOMERVELL (STRAWN)		84562 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SOMERVELL							
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345													
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143674	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3320 - 3364			
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-

SOUTHVIEW		84812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR							
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244													
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID ->	130431	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	2295 - 2303			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOW BRANCH (STRAWN)		84848 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
REMINGTON HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	292343	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2560 - 2572			
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-			-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		84927 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE							
BAJA PRODUCTION		044650													
TEJAS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	218895	COMPL. DATE	04/00/1979	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	2765 - 2846			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SPARKMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
 PIERSON HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 069960 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
10	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
11	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	1 N	NO RPT		-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 078701 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	31 N		31	-0-	-0- B	-0-	31 2			N	-0-			-0-
10	22 N		22	-0-	-0- B	-0-	22 2			N	-0-			-0-
11	24 N		24	-0-	-0- B	-0-	24 2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	31 N	NO RPT		-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	6 N		6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										

PEARSON, WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 096463 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
10	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	1 N	NO RPT		-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										

SPARROW (ATOKA) 84953 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 WESTOIL LLC 102028
 GANKY WELL #: 5 RRCID -> 197275 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 GANKY WELL #: 2 RRCID -> 185436 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 2038

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
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
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	68
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	68
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-	68
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	68
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-	68
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-	-0-
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-	-0-
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-	-0-
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1	1	1023	2	N	-0-
01		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-	-0-
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-	-0-

JOAN MILLER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 153954		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4487 - 4525	
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-	-0-
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-	-0-
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-	-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	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	
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-	-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-	-0-
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-	-0-
12		279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3		N	-0-	-0-
01		279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3		N	-0-	-0-
02		252 N	182	-0-	-70	-0-	182	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	
09		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3		N	-0-	108
10		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3		N	-0-	108
11		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3		N	-0-	108
12		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-	108
01		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3		N	-0-	108
02		84 N	66	-0-	-18 B	-0-	66	3		N	-0-	108

SOMERSET OPERATING, LLC			101481									
COOPER "B"			WELL #: 1 C		RRCID -> 087036		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6200		PERF. N/A	
09	DLQ	G-10	212	-0-	212 B	930	212	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	242	-0-	242 B	1172	242	2		Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	242	-0-	242 B	1414	242	2		Y	-0-	-0-
12		1656 N	242	-0-	-1414 B	-0-	242	2		Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	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)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

SPRINGTOWN (CADDO)				85369 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
DUNAWAY				WELL #: 1		RRCID -> 275558		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144		
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-			19
10	7 N	5	-0-	-2	B	-0-	5 2	N	-0-			19
11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-			19
12	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			19
02	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		
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			38
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			38
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			38
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			38
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			38
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2		N	-0-			38

HUTCHESON				WELL #: 1 T		RRCID -> 092318		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (COMYN)				85369 665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
MATHIS GAS UNIT				WELL #: 1 T		RRCID -> 091431		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)				85369 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
HAYGOOD				WELL #: 1		RRCID -> 082736		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318		
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR				85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS		
BARGSLEY, COY				049255								
BARGSLEY, COY "A"				WELL #: 1		RRCID -> 139941		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.				053974							
PARKS, J.W. "A" NCT-1				WELL #: 65	RRCID -> 281784	COMPL. DATE 08/25/2016	TOTAL DEPTH 2432	PERF. 2036	- 2066		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						51

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563			CNTY: STEPHENS				
MCWHORTER, V.H.				WELL #: 1	RRCID -> 044335	COMPL. DATE 12/11/1961	TOTAL DEPTH 1953	PERF. 1650	- 1680		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	5 R		5	-0-	-0-	5	3				-0-
11	3 R		3	-0-	-0-	3	3				-0-
12	3 R		3	-0-	-0-	3	3				-0-
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
02	5 #		1	-0-	-4	1	3				-0-

GOFORTH, W.H.				WELL #: 1	RRCID -> 115828	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3794	- 3799		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HERRINGTON "A"				WELL #: 1 A	RRCID -> 116921	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3822	- 3876		
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3				172
10	239 R	239	-0-	-0-	-0-	235	3	4	9		176
11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	236	3	6	9	161	20
12	247 R	247	-0-	-0-	-0-	238	3	9	9		28
01	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3				28
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3				28

PIERCE				WELL #: 1	RRCID -> 123312	COMPL. DATE 03/25/1983	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 4061	- 4065		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						64

PRITCHARD				WELL #: 2	RRCID -> 123313	COMPL. DATE 06/30/1983	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3549	- 4072		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538 - 4069		
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF.	2033 - 2037		
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
10	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
01	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827		
09	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
02	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1422 - 1431		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF.	1511 - 1517		
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1687 - 1696		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
LANGFORD, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326	PERF.	3973 - 3990				
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	BALANCE
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
10	93 #	58	-0-	-35	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-
11	90 #	25	-0-	-65	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
12	93 #	8	-0-	-85	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
01	93 #	1	-0-	-92	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
02	56 #	8	-0-	-48	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-

JACKSON, ROBERT				WELL #:	3	RRCID ->	186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1440 - 1458			
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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			
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				92
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3			N	-0-				92
11	30 #	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	3			N	-0-				92
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				92
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	3			N	-0-				92
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-				92

GLASSCOCK				WELL #:	8002	RRCID ->	297944	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3810 - 3830			
09	15 #	12	-0-	-3	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
02	28 #	7	-0-	-21	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-

BURTON SERVICES, INC.				112251	WELL #:	1	RRCID ->	115339	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3948 - 3958		
09	146 R	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				-0-
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
01	59 R	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-

HERRINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	123955	COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	1924 - 1932			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR BURTON SERVICES, INC. NOLEN		//CONT.// //CONT.//	85948 001 112251	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
		WELL #:	1	RRCID ->	146050	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3560 - 3620			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CC OIL & GAS MORGAN			140617											
		WELL #:	1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 - 1941			
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-					-0-
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-					-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-					-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-					-0-
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-					-0-
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44	3	N	-0-					-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC POWELL ESTATE			195725											
		WELL #:	1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1930 - 1940			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

D.J. & T. ENERGY GARDENHIRE, W. J.			196227											
		WELL #:	6	RRCID ->	053459	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2100 - 2200			
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-					-0-
10	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	1	N	-0-					-0-
11	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	1	N	-0-					-0-
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	1	N	-0-					-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-					-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-					-0-

GANT														
		WELL #:	1	RRCID ->	121351	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF.	2102 - 2109			
09	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3	N	-0-					-0-
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-					-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-					-0-
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-					-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-					-0-
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-					-0-

BRUCE, M.C.														
		WELL #:	2	RRCID ->	122612	COMPL. DATE	12/17/1923	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	2003 - 2103			
09	14B DENY	27	-0-	27	188	27	3	N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	188			N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	188			N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	188			N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	188			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	188			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR																	
D.J. & T. ENERGY																	
BRUCE, M.C.																	
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																	
//CONT.// 196227																	
WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-		27	3			N	-0-			-0-
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1			N	-0-			-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1			N	-0-			-0-
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1			N	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PRATT, D.C.																	
WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012																	
09		150 #	144	-0-	-6	-0-	-0-		144	3			N	-0-			-0-
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WALKER, NANNIE "B"																	
WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118																	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HARMON, J.W.																	
WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075																	
09		12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-			-0-
10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1			N	-0-			-0-
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1			N	-0-			-0-
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1			N	-0-			-0-
01		12 #	-0-	-0-	-12	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		12 #	-0-	-0-	-12	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HARMON, J.W.																	
WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073																	
09		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-			-0-
10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1			N	-0-			-0-
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1			N	-0-			-0-
12		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1			N	-0-			-0-
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HARMON, J.W.																	
WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109																	
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	3			N	-0-			-0-
10		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1			N	-0-			-0-
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1			N	-0-			-0-
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1			N	-0-			-0-
01		9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCCLESKY, J.T.																	
WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785																	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												
D.J. & T. ENERGY												
BRUCE, M.C.												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 196227												
WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09		90 #	27	-0-	-63	-0-	-0-	27	3		N	-0-
10		95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1		N	-0-
11		99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-
12		97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-	-0-				N	-0-

WILLIAMS, J.M.												
WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145												
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	3		N	-0-
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	1		N	-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	1		N	-0-
12		31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	1		N	-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-

GARDENHIRE, W.J.												
WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

GARDENHIRE, W.J. "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100												
09		72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				N	-0-

PRATT, D. C.												
WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043												
09		150 #	140	-0-	-10	-0-	-0-	140	3		N	-0-
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-	-0-				N	-0-

PRATT, D. C.												
WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027												
09		150 #	140	-0-	-10	-0-	-0-	140	3		N	-0-
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-	-0-				N	-0-

LANGFORD, G. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567												
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
JOHNSON			WELL #:	1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3298 - 3374
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
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DELTA OIL & GAS LTD.			213703									
ROGERS, R.M. ESTATE "G"			WELL #:	2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3730 - 3750
09	360 #		333	-0-	-27	-0-	333	3	N	-0-		-0-
10	372 #		344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-		-0-
11	360 #		307	-0-	-53	-0-	307	3	N	-0-		-0-
12	341 #		316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-		-0-
01	341 #		322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-		-0-
02	308 #		298	-0-	-10	-0-	298	3	N	-0-		-0-

DJ & T SERVICES, LLC			221680									
BRUCE, M.C. "A"			WELL #:	7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2108 - 2122
09	235 R		235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
10	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	60 #		-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	56 #		-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS, J.M.			WELL #:	6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2040 - 2060
09	11 R		11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
10	10 #		-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
11	11 #		-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
12	11 #		-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
01	11 #		-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
02	11 #		-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-

BRUCE, M.C. -A-			WELL #:	3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2098 - 2120
09	157 R		157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
10	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	60 #		-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	56 #		-0-	-0-	-56	-0-			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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196										
HILL, JIMMY R.		WELL #:		2 U	RRCID ->	169038	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	PERF. N/A			
M	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
EPPEY JENNINGS		WELL #:		2 L	RRCID ->	106123	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3455 -	3473	
09	600 #	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-			-0-
10	558 #	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-			-0-
11	570 #	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-			-0-
12	589 #	457	-0-	-132	-0-	457	3			N	-0-			-0-
01	589 #	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-			-0-
02	504 #	419	-0-	-85	-0-	419	3			N	-0-			-0-

GRAMMER				5	RRCID ->	286266	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2124 -	2142	
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRAMMER				1	RRCID ->	286323	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2762 -	2804	
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL				254454										
FRANKS, THOMAS B		WELL #:		1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 -	4442	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2024 - WELL PLUGGED 10/07/24														

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206										
DAVIS, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1898 -	1920	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.W.				13	RRCID ->	122631	COMPL. DATE	06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	1870 -	1929	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR															
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
IRON HORSE OIL & GAS, INC. 426407															
SWENSON, CLARA J. WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

ITX CORPORATION															
VEALE, A. S. -C- 427179															
WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC															
MOK 430677															
WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018															
09	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
01	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
02	84	#	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-			-0-

KEATING ENERGY, INC.															
HARRIS, MAGGIE ET AL 453142															
WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KROH OPERATING LLC															
HUNTER, L. 478245															
WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

HALL '8' UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
MAGELLAN RESOURCES 521353															
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

PARDUE OIL, INC. 639400															
ALLOWAY, I. A. WELL #: 6 RRCID -> 289257 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3358 - 3366															
09	2340		2196	-0-	-144	25424	2196	2			N	-0-			163
10	2418		2341	-0-	-77	25347	2341	2			N	-0-			163
11	2340		2059	-0-	-281	25066	2009	2	50	9	N	45	166	1	42
12	2418		1620	-0-	-798	24268	1620	2			N	-0-			42
01	2418		2289	-0-	-129	24139	2289	2			N	-0-			42
*02	2184		2115	-0-	-69	24070	2115	2			N	-0-			42

PARKS, RHONE INC. 641520															
HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146															
09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
10	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
11	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
01	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-			-0-
*02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-

PETEX 659782															
VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A															
09	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			65
10	899	#	712	-0-	-187	-0-	712	2			N	-0-			65
11	810	#	372	-0-	-438	-0-	372	2			N	-0-			65
12	930	#	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-			65
01	930	#	472	-0-	-458	-0-	472	2			N	-0-			65
02	840	#	194	-0-	-646	-0-	194	2			N	-0-			65

SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965															
09	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
10	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
11	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
01	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-

SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
PETEX													//CONT.// 659782														
FAMBROUGH, W.													WELL #: 8		RRCID -> 172019		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 2152		PERF. 2115 - 2118						
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											
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-											
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-											
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-											
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-											
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-											
02		0 K	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						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-											
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-											
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-											

BROWER, R. E.													WELL #: 1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4154 - 4164						
09		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-											
10		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-											
11		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-											
12		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-											
01		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-											
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-											

CRIDER													WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3550 - 3557						
09		60 #	16	-0-	-44	-0-		16	2		N	-0-				-0-											
10		62 #	8	-0-	-54	-0-		8	2		N	-0-				-0-											
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-											
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-											
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-											
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-											

FORD, ED "A"													WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3177 - 3188						
09		1844 R	1844	-0-	-0-	-0-		1808	2	36	9	N	33			45											
10		2429 R	2429	-0-	-0-	-0-		2395	2	34	9	N	31	34	1	42											
11		2195 R	2195	-0-	-0-	-0-		2166	2	29	9	N	26	36	1	32											
12		1963 R	1963	-0-	-0-	-0-		1938	2	25	9	N	23	28	1	27											
01		1713 R	1713	-0-	-0-	-0-		1691	2	22	9	N	20	34	1	13											
02		1539 R	1539	-0-	-0-	-0-		1514	2	25	9	N	23			36											

ED FORD 'A'													WELL #: 4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096 - 4114						
09		598 R	598	-0-	-0-	-0-		452	2	146	9	N	133			160											
10		735 R	735	-0-	-0-	-0-		599	2	136	9	N	124	136	1	148											
11		654 R	654	-0-	-0-	-0-		541	2	113	9	N	103	141	1	110											
12		583 R	583	-0-	-0-	-0-		485	2	98	9	N	89	110	1	89											
01		511 R	511	-0-	-0-	-0-		423	2	88	9	N	80	138	1	31											
02		481 R	481	-0-	-0-	-0-		378	2	103	9	N	94			125											

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
 SPEER WELL #: L 2 RRCID -> 280686 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4036 - 4138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 #	607	-0-	-143	-0-	607	3		N	-0-			82
10	775 #	581	-0-	-194	-0-	581	3		N	-0-			82
11	660 #	603	-0-	-57	-0-	603	3		N	-0-			82
12	682 #	585	-0-	-97	-0-	585	3		N	-0-			82
01	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			82
*02	981 R	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			82

SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2		Y	-0-			6
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		Y	-0-			6
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2		Y	-0-			6
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			6
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			6
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2		Y	-0-			8
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		Y	-0-			8
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2		Y	-0-			8
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			8
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			8
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
 LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
 BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 #	494	-0-	-46	-0-	453	2	41 9	N	37			84
10	558 #	543	-0-	-15	-0-	487	2	56 9	N	51			135
11	540 #	394	-0-	-146	-0-	360	2	34 9	N	31	82 1		84
12	527 #	394	-0-	-133	-0-	355	2	39 9	N	35			119
01	558 #	554	-0-	-4	-0-	493	2	61 9	N	55			174
02	504 #	414	-0-	-90	-0-	380	2	34 9	N	31	168 1		37

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) 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
09		30 #	7	-0-	-23	-0-		7 3			N	-0-			-0-
10		31 #	10	-0-	-21	-0-		10 3			N	-0-			-0-
11		14 R	14	-0-	-0-	-0-		14 3			N	-0-			-0-
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-			-0-
01		10 #	1	-0-	-9	-0-		1 3			N	-0-			-0-
*02		26 R	26	-0-	-0-	-0-		26 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															
09		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-			-0-
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-			-0-
11		30 #	29	-0-	-1	-0-		29 2			N	-0-			-0-
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-			-0-
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-			-0-
02		28 #	27	-0-	-1	-0-		27 2			N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615															
WILSON, H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029															
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

STONEBRIAR OIL LLC 823774															
JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A															
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

US. FUELS, INC. 879264															
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE, JACK OPERATING 918443															
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS		
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//	026646					
HART RANCH		WELL #:	3	RRCID -> 143545	COMPL. DATE 01/04/1993	TOTAL DEPTH 4238	PERF. 4076	- 4082
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	600 N	480 -0-	-120 B	-0-	480 2			63
10	596 N	596 -0-	-0- B	-0-	596 2			63
11	540 N	467 -0-	-73 B	-0-	467 2			63
12	643 N	643 -0-	-0- B	-0-	643 2			63
01	513 N	513 -0-	-0- B	-0-	513 2			63
02	556 N	556 -0-	-0- B	-0-	556 2			63
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
ARCOOIL CORP			029370					
STUARD, J. B.		WELL #:	6	RRCID -> 075259	COMPL. DATE 01/16/1978	TOTAL DEPTH 1911	PERF. 1454	- 1457
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	3
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	3
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	3
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	3
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	3
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
STUARD, J.B.		WELL #:	7	RRCID -> 075904	COMPL. DATE 03/27/1953	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 2055	- 2066
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	3
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	3
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	3
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	3
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	3
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
BASA RESOURCES, INC.			053974					
PARKS, J. W. "A" NCT-1		WELL #:	63	RRCID -> 111141	COMPL. DATE 02/29/1984	TOTAL DEPTH 5074	PERF. 2967	- 3280
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-
11	14B2 EXT -0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT -0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT -0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT -0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
ACKERS, W. H.		WELL #:	1	RRCID -> 216258	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3033	- 3038
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//	053974							
PARKS, J. W. -A-		WELL #:	50	RRCID ->	239790	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2030 - 2035
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

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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

PARKS, J. W. A		WELL #:	106	RRCID ->	251861	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3141 - 3221

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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

HOUSTON, W. F.		WELL #:	3	RRCID ->	260856	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 2052 - 2088

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
09	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		98
10	1	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		98
11	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		98
12	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		98
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		98
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		98
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

BLUE WING ENERGY, INC.		076791								
CORBETT		WELL #:	1	RRCID ->	128922	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4159 - 4162

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
COPELAND, SHALOR		WELL #:	4 L	RRCID ->	036999	COMPL. DATE	05/01/1965	TOTAL DEPTH	3535	PERF. N/A

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
09	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
01		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0 B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-			-0-
10		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136														
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-
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		161 N	161	-0-	-0 B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10		77 N	77	-0-	-0 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0 B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12		155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02		28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		541 N	541	-0-	-0 B	-0-	541	3		N	-0-			22
10		546 N	546	-0-	-0 B	-0-	546	3		N	-0-			22
11		521 N	521	-0-	-0 B	-0-	521	3		N	-0-			22
12		558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522	3		N	-0-			22
01		558 N	501	-0-	-57 B	-0-	501	3		N	-0-			22
02		476 N	461	-0-	-15 B	-0-	461	3		N	-0-			22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
BURTON SERVICES, INC.		//CONT.// 112251									
NOLEN		WELL #: 1		RRCID -> 167046		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3560 - 3888	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749 2	N	-0-		20
10	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593 2	N	-0-		20
11	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839 2	N	-0-		20
12	744 N	177	-0-	-567	B	-0-	177 2	N	-0-		20
01	589 N	467	-0-	-122	B	-0-	467 2	N	-0-		20
*02	770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	770 2	N	-0-		20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARAWAY, ROBERT		130766									
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 4		RRCID -> 260860		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 4692		PERF. 3892 - 3966	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CC OIL & GAS		140617									
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 048747		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 2040 - 2060	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88 3	N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MORRIS "A"		1		RRCID -> 133238		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 1990		PERF. 1833 - 1848	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88 3	N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494									
FAMBRO, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 051514		COMPL. DATE 11/06/1971		TOTAL DEPTH 1862		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
 ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
D.J. & T. ENERGY 196227													
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
10		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 1		N	-0-			-0-
11		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 1		N	-0-			-0-
12		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 1		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	54	-0-	54 B	54	54 3		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	54			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 54													
RIDDEL HEIRS-ODONNELL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227
 MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

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
	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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-	N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	175
10	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	N	-0-	175
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-	N	-0-	175
12	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	175
02	56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-	N	-0-	175
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

DALE OPERATING COMPANY 197624
 THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076

08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		18
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	18 1	-0-
11		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		67 N	67	-0-	-0 B	-0-	67	3	N	-0-		-0-
10		69 N	69	-0-	-0 B	-0-	69	3	N	-0-		-0-
11		69 N	69	-0-	-0 B	-0-	69	3	N	-0-		-0-
12		79 N	79	-0-	-0 B	-0-	79	3	N	-0-		-0-
01		88 N	88	-0-	-0 B	-0-	88	3	N	-0-		-0-
02		70 N	70	-0-	-0 B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		422 N	422	-0-	-0 B	-0-	422	3	N	-0-		-0-
10		622 N	622	-0-	-0 B	-0-	622	3	N	-0-		-0-
11		502 N	502	-0-	-0 B	-0-	502	3	N	-0-		-0-
12		434 N	303	-0-	-131 B	-0-	303	3	N	-0-		-0-
01		620 N	551	-0-	-69 B	-0-	551	3	N	-0-		-0-
02		553 N	553	-0-	-0 B	-0-	553	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3	N	-0-		-0-
10		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3	N	-0-		-0-
11		150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3	N	-0-		-0-
12		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3	N	-0-		-0-
01		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3	N	-0-		-0-
02		140 N	135	-0-	-5 B	-0-	135	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	440	-0-	-40 B	-0-	440 3		N	-0-		-0-
10		527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475 3		N	-0-		-0-
11		480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451 3		N	-0-		-0-
12		465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 3		N	-0-		-0-
01		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3		N	-0-		-0-
02		420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566 3		N	-0-		-0-
10		651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628 3		N	-0-		-0-
11		600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588 3		N	-0-		-0-
12		589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580 3		N	-0-		-0-
01		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3		N	-0-		-0-
02		560 N	534	-0-	-26 B	-0-	534 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401 3		Y	-0-		-0-
10		434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3		Y	-0-		-0-
11		390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360 3		Y	-0-		-0-
12		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 3		Y	-0-		-0-
01		434 N	366	-0-	-68 B	-0-	366 3		Y	-0-		-0-
02		336 N	335	-0-	-1 B	-0-	335 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	351	-0-	-9 B	-0-	350 3	1 9	N	1		13
10		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	370 3	3 9	N	3		16
11		360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342 3		N	-0-		16
12		372 N	346	-0-	-26 B	-0-	345 3	1 9	N	1		17
01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	373 3	3 9	N	3		20
02		308 N	298	-0-	-10 B	-0-	297 3	1 9	N	1		21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	484	-0-	-56 B	-0-	484 3		N	-0-		-0-
10		558 N	491	-0-	-67 B	-0-	491 3		N	-0-		-0-
11		510 N	464	-0-	-46 B	-0-	464 3		N	-0-		-0-
12		496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473 3		N	-0-		-0-
01		496 N	416	-0-	-80 B	-0-	416 3		N	-0-		-0-
02		420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//	213703								
EVERETT		WELL #:	3	RRCID ->	249647	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3731 - 3735
M	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
10	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 3		N	-0-		-0-
11	330 N	276	-0-	-54 B	-0-	276 3		N	-0-		-0-
12	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 3		N	-0-		-0-
01	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3		N	-0-		-0-
02	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COOK HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	259342	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3223 - 3300
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	772	-0-	-38 B	-0-	772 3		N	-0-		-0-
10	806 N	729	-0-	-77 B	-0-	729 3		N	-0-		-0-
11	810 N	643	-0-	-167 B	-0-	643 3		N	-0-		-0-
12	806 N	659	-0-	-147 B	-0-	659 3		N	-0-		-0-
01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3		N	-0-		-0-
02	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EVERETT		WELL #:	4	RRCID ->	260236	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3270 - 3273
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-		-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-		-0-
01	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3		N	-0-		-0-
02	224 N	216	-0-	-8 B	-0-	216 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

R. J. KELLY '428'		WELL #:	1	RRCID ->	275778	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	4683	PERF.	3890 - 3945
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	554 3	23 9	N	21		121
10	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	611 3	23 9	N	21		142
11	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	597 3	23 9	N	21		163
12	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	590 3	40 9	N	36	164 1	35
01	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	607 3	25 9	N	23		58
02	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	544 3	28 9	N	25		83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SPRAGIN		WELL #:	2	RRCID ->	276064	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	3454 - 3460
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3		N	-0-		-0-
10	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3		N	-0-		-0-
11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3		N	-0-		-0-
12	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3		N	-0-		-0-
01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3		N	-0-		-0-
02	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794												
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387	3	N	-0-		-0-
10		372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3	N	-0-		-0-
11		390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366	3	N	-0-		-0-
12		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-		-0-
01		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3	N	-0-		-0-
02		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860												
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
DJ & T SERVICES, LLC 221680												
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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												
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.			240200						
DANIELS		WELL #:	1	RRCID -> 087964	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH	3310	PERF. N/A	
M	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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-	119
10	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 3	N	-0-	119
11	90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41 3	N	-0-	119
12	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40 3	N	-0-	119
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 3	N	-0-	119
*02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-	119
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WALKER									
WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3	Y	-0-	28
10	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 3	Y	-0-	28
11	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 3	Y	-0-	28
12	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 3	Y	-0-	28
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	Y	-0-	28
*02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	Y	-0-	28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WALKER									
WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3	Y	-0-	28
10	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 3	Y	-0-	28
11	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 3	Y	-0-	28
12	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 3	Y	-0-	28
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	Y	-0-	28
*02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	Y	-0-	28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

ECHOLS, C. M.									
WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-	-0-
12	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 3	N	-0-	-0-
01	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 3	N	-0-	-0-
*02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

ECHOLS, BILL									
WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-	-0-
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-	-0-
*02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200												
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-	-0-
10		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3		N	-0-	-0-
11		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-	-0-
12		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-	-0-
01		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-	-0-
*02		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3		N	-0-	-0-
10		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3		N	-0-	-0-
11		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-	-0-
12		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-	-0-
01		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-	-0-
*02		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-	-0-
10		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3		N	-0-	-0-
11		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3		N	-0-	-0-
12		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3		N	-0-	-0-
01		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3		N	-0-	-0-
02		140 N	120	-0-	-20 B	-0-	120	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454												
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2024 - WELL PLUGGED 09/16/24												
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250												
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812												
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-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS				
H. D. INVESTMENTS			340219							
BLACK "27"		WELL #:	2	RRCID -> 094188	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3168	- 3210		
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BLACK 1176		WELL #:	2	RRCID -> 267888	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 4156	PERF. 4044	- 4060		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-	N	-0-		-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	60 2	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	60 2	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	60 2	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	60 2	-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	60 2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF			406652							
GLENN MELVIN		WELL #:	1	RRCID -> 064080	COMPL. DATE 10/08/1975	TOTAL DEPTH 4152	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	98 7	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2024										

ITX CORPORATION			427179							
FREEMAN		WELL #:	3	RRCID -> 212977	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 2325	PERF. 1834	- 1839		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	1 3	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	1 3	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	1 3	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	1 3	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	1 3	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	1 3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

JM INVESTMENTS, L.L.C.			427733							
SHALOR-COPELAND		WELL #:	2	RRCID -> 094304	COMPL. DATE 07/23/1981	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 3242	- 3247		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142												
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758												
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2	Y	-0-		-0-
10		992 N	667	-0-	-325 B	-0-	667	2	Y	-0-		-0-
11		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2	Y	-0-		-0-
12		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2	Y	-0-		-0-
01		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2	Y	-0-		-0-
02		784 N	514	-0-	-270 B	-0-	514	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
KRAMER OPERATING, LLC 476586												
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	11	-0-	-109 B	-0-	10	3	1 9	N	1	91
10		124 N	35	-0-	-89 B	-0-	35	3		N	-0-	91
11		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-	91
12		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-	91
01		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-	91
*02		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-	91
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
KROH OPERATING LLC 478245												
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460												
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-	-0-
10		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3		N	-0-	-0-
11		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3		N	-0-	-0-
12		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-	-0-
01		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-	-0-
*02		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY			640154								
MARTIN			WELL #: 1	RRCID -> 162480	COMPL. DATE 03/29/1997	TOTAL DEPTH 4541	PERF. 4074	- 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		12
		10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		12
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		12
		12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		12
		01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		12
		02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		12
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LAKE PASTURE			WELL #: M 1	RRCID -> 188131	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 450	PERF. 318	- 326			
		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-
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MARTIN			WELL #: 23	RRCID -> 201357	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 420	PERF. 328	- 331			
		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-
		11 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MARTIN			WELL #: 10	RRCID -> 201359	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH 475	PERF. 320	- 322			
		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-
		11 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MARTIN			WELL #: 9	RRCID -> 201361	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 420	PERF. 327	- 329			
		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-
		11 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//	640154								
MARTIN		WELL #:	8	RRCID ->	201362	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	324 - 326
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MARTIN											
		WELL #:	6	RRCID ->	201366	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	330 - 332

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MARTIN											
		WELL #:	19	RRCID ->	201379	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	451	PERF.	324 - 326

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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MARTIN											
		WELL #:	20	RRCID ->	201380	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	312 - 322

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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MARTIN											
		WELL #:	22	RRCID ->	201920	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	430	PERF.	236 - 240

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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520												
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2	N	-0-			10
10		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-			10
11		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			10
12		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-			10
*01		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-			10
02		28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27 2	N	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244												
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-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
01		11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
02		12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 880												
09	DLQ	G-10	742	-0-	742 B	1622	742 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	720	-0-	720 B	2342	720 2	Y	-0-			-0-
11		2900 N	690	-0-	-2210 B	132	690 2	Y	-0-			-0-
12		775 N	540	-0-	-235 B	-0-	540 2	Y	-0-			-0-
01		713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695 2	Y	-0-			-0-
02		644 N	640	-0-	-4 B	-0-	640 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1620 N	1479	-0-	-141 B	-0-	1479 2	N	-0-			147
10		1612 N	1446	-0-	-166 B	-0-	1446 2	N	-0-			147
11		1530 N	993	-0-	-537 B	-0-	993 2	N	-0-			147
12		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 2	N	-0-			147
01		1457 N	1407	-0-	-50 B	-0-	1407 2	N	-0-			147
*02		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2	N	-0-			147
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210	N	186	-0-	-24	B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
11	210	N	197	-0-	-13	B	-0-	197	2	N	-0-			-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2	N	-0-			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2	N	-0-			-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2	N	-0-			-0-
11	510	N	442	-0-	-68	B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
12	527	N	425	-0-	-102	B	-0-	425	2	N	-0-			-0-
01	496	N	191	-0-	-305	B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
02	420	N	210	-0-	-210	B	-0-	210	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636														
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187														
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874												
M	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	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637												
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	365	-0-	-85	B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
01	465 N	443	-0-	-22	B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//	659782									
FAMBRO, A. P.		WELL #:	1	RRCID -> 198399	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 4024 - 4047				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 2		N	-0-		47
10		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 2		N	-0-		47
11		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 2		N	-0-		47
12		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 2		N	-0-		47
01		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2		N	-0-		47
02		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2		N	-0-		47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ROGERS "2035"		WELL #:	1	RRCID -> 200800	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4102 - 4124			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 2		N	-0-		-0-
10		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 2		N	-0-		-0-
11		270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245 2		N	-0-		-0-
12		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-		-0-
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-		-0-
02		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CURRY "2023"		WELL #:	1	RRCID -> 201917	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	4157	PERF. 3886 - 3894			

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-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SEKULA		WELL #:	1	RRCID -> 203447	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3996 - 4002			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

REYNOLDS		WELL #:	1	RRCID -> 203474	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 4040 - 4045			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 2		N	-0-		-0-
10		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2		N	-0-		-0-
11		240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 2		N	-0-		-0-
12		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2		N	-0-		-0-
01		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2		N	-0-		-0-
02		224 N	222	-0-	-2 B	-0-	222 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
VIERTTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048												
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
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118												
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			121
10		442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			121
11		425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			121
12		435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			121
01		434 N	401	-0-	-33	B	-0-	N	-0-			121
02		411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			121
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982												
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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			36
10		747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			36
11		681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			36
12		764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			36
01		679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			36
02		658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
 SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	1619 N	1619	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			88
10	1461 N	1461	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			88
11	1434 N	1434	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			88
12	1271 N	962	-0-	-309	B	-0-	N	-0-			88
01	1271 N	1139	-0-	-132	B	-0-	N	-0-			88
02	1148 N	400	-0-	-748	B	-0-	N	-0-			88
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	210 N	184	-0-	-26	B	-0-	N	50			93
10	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	N	57			150
11	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	N	40			190
12	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	N	152	167	1	175
01	217 N	170	-0-	-47	B	-0-	N	-0-			175
*02	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			175
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS						
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.		//CONT.//	688706									
GRAMMER		WELL #:	R	1	RRCID ->	286044	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	4020 - 4032
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	678	-0-	-102 B	-0-	678	3		N	-0-		115
10	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	793	3	2 9	N	-0-	2	117
11	810 N	649	-0-	-161 B	-0-	649	3		N	-0-		117
12	713 N	615	-0-	-98 B	-0-	615	3		N	-0-		117
01	806 N	592	-0-	-214 B	-0-	592	3		N	-0-		117
*02	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3		N	-0-		117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GRAMMER		WELL #:	R	2	RRCID ->	288500	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	4362	PERF.	4084 - 4104
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3		N	-0-		-0-
10	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3		N	-0-		-0-
11	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3		N	-0-		-0-
12	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3		N	-0-		-0-
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3		N	-0-		-0-
*02	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GRAMMER		WELL #:	R	3	RRCID ->	292529	COMPL. DATE	10/18/2021	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	4010 - 4020
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SPEER		WELL #:		5	RRCID ->	294689	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4088 - 4120
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232										
SCARLETT C		WELL #:		11	RRCID ->	170319	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4023 - 4033
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SCARLETT C		WELL #:		12	RRCID ->	222103	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3950 - 3974
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2024												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694									
JENNINGS, G.C.		WELL #:	3	RRCID -> 124344	COMPL. DATE 06/24/1982	TOTAL DEPTH	4259	PERF. 3727 - 3757				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RIDGE OIL COMPANY			711100									
HART		WELL #:	1	RRCID -> 120143	COMPL. DATE 01/28/1986	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3204 - 3240				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ROB-JOE GAS & OIL CO.			715500									
JACKSON, JOE		WELL #:	1	RRCID -> 075748	COMPL. DATE 03/10/1978	TOTAL DEPTH	1777	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58 2		N	-0-	-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2		N	-0-	-0-
11		60 N	54	-0-	-6	B	-0-	54 2		N	-0-	-0-
12		62 N	47	-0-	-15	B	-0-	47 2		N	-0-	-0-
01		62 N	28	-0-	-34	B	-0-	28 2		N	-0-	-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TERRELL, J.C. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 082444	COMPL. DATE 02/01/1979	TOTAL DEPTH	1605	PERF. 1439 - 1542				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 2		N	-0-	-0-
10		310 N	306	-0-	-4	B	-0-	306 2		N	-0-	-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304 2		N	-0-	-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 2		N	-0-	-0-
01		310 N	271	-0-	-39	B	-0-	271 2		N	-0-	-0-
02		280 N	277	-0-	-3	B	-0-	277 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

S.B. STREET OPERATING, INC.			740251									
AKIN-WRIGHT		WELL #:	1	RRCID -> 087869	COMPL. DATE 05/01/1980	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3014 - 3122				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	178	-0-	-182	B	-0-	178 3		N	-0-	3
10		341 N	257	-0-	-84	B	-0-	257 3		N	-0-	3
11		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 3		N	-0-	3
12		236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236 3		N	-0-	3
01		248 N	13	-0-	-235	B	-0-	13 3		N	-0-	3
*02		305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305 3		N	-0-	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
 AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142

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
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-		9	3	N	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-		13	3	N	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-		15	3	N	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-		16	3	N	-0-
01	13 N	1	-0-	-12	B	-0-		1	3	N	-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-		28	3	N	-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
 FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	30 N	21	-0-	-9	B	-0-		21	2	N	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	B	-0-		22	2	N	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	B	-0-		19	2	N	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	B	-0-		21	2	N	-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-		22	2	N	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	B	-0-		18	2	N	-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	1627 N	1627	-0-	-0-	B	-0-		1627	2	N	-0-
10	1651 N	1651	-0-	-0-	B	-0-		1651	2	N	-0-
11	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-		1584	2	N	-0-
12	1621 N	1621	-0-	-0-	B	-0-		1621	2	N	-0-
01	1495 N	1495	-0-	-0-	B	-0-		1495	2	N	-0-
02	1176 N	634	-0-	-542	B	-0-		634	2	N	-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS			
SHILOH OIL COMPANY LLC			777297						
YATES		WELL #:	5	RRCID -> 111750	COMPL. DATE 06/25/1984	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 2746	- 2766	
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

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

YATES		WELL #:	6	RRCID -> 111751	COMPL. DATE 06/20/1984	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3908	- 3918	

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

YATES		WELL #:	4	RRCID -> 111761	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 4154	PERF. 4039	- 4154	

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

SKY RESOURCES, INC.			786408						
DOLLAR		WELL #:	1	RRCID -> 190191	COMPL. DATE 04/30/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3990	- 4413	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	2458 N	2458	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	2530 N	2530	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	2414 N	2414	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	2480 N	2346	-0-	-134	B	-0-	N	-0-	-0-
01	2519 N	2519	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	2240 N	2088	-0-	-152	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

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		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			689						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689	Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			689						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615													
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986										TOTAL DEPTH	4256	PERF.	4007 - 4061
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	
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985										TOTAL DEPTH	4184	PERF.	3740 - 3949
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004										TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3851 - 3855
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004										TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3994 - 4000
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT			39	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT			39	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT			39	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT			39	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT			39	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT			39	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005										TOTAL DEPTH	4294	PERF.	3932 - 3936
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS		
4W OPERATING, LLC			953506					
WALKER			WELL #: 1	RRCID -> 115831	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 3988	- 3988
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	840 N	473	-0-	-367 B	-0-	473 2		-0-
10	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2		-0-
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2		-0-
12	496 N	360	-0-	-136 B	-0-	360 2		-0-
01	589 N	420	-0-	-169 B	-0-	420 2		-0-
*02	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

ADAMS, JOE			WELL #: 1	RRCID -> 224112	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 2262	- 2264
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2		-0-
10	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		-0-
11	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		-0-
12	713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670 2		-0-
01	682 N	454	-0-	-228 B	-0-	454 2		-0-
*02	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	N	NO RPT	-0-

STOKES (PALO PINTO)																
KEMP, WALTER																
BROWN, SALLIE																
86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																
455324																
WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 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	AMT	CODE	BALANCE
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-	-0-				-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	-0-				-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-				-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-				-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-				-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

BROWN, SALLIE																
WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014																
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-	-0-				-0-
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-	-0-				-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-	-0-				-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-				-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-				-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

STRALEY (JENNINGS SAND)																
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.																
NOBLES IDA MAE																
86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																
140622																
WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

STRALEY 1-349																
WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT	-0-				-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT																
WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT																
WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

STRANGER (ATOKA -S-) ANTLE OPERATING, INC. EUBANK, T.H.												86486 500 026646		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
												WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	3920	-	3930
M	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							
09	14B2 EXT		1	-0-	1	129	1	2		N	-0-			-0-							
10	14B2 EXT		1	-0-	1	130	1	2		N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT		2	-0-	2	132	2	2		N	-0-			-0-							
12	133		1	-0-	-132	-0-	1	2		N	-0-			-0-							
01	1 R		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-							
02	2 N	NO RPT		-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-							

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS) INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP STUART RANCH												86573 050 424988		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
												WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3901	-	3905
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

STRAWN (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. -A-												86573 250 088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
												WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A	-	N/A
09	570 #	562	-0-	-8	-0-	562	3			Y	-0-			-0-							
10	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-			-0-							
11	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-			-0-							
12	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-			-0-							
01	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-			-0-							
02	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-			-0-							

SHAIDA, JOHN H. SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS												768650		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
												WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3113	-	3119
09	444 R	444	-0-	-0-	-0-	63	1	381	2	N	-0-			-0-							
10	461 R	461	-0-	-0-	-0-	66	1	395	2	N	-0-			-0-							
11	438 R	438	-0-	-0-	-0-	63	1	375	2	N	-0-			-0-							
12	452 R	452	-0-	-0-	-0-	66	1	386	2	N	-0-			-0-							
01	403 #	NO RPT		-403	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	364 #	NO RPT		-364	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. COURT, THOMAS												817555		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
												WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3199	-	3528
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	N	-0-			-0-							
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	N	-0-			-0-							
11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-			-0-							
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-			-0-							
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	N	-0-			-0-							
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-			-0-							

COURT, THOMAS												817555		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
												WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3334	-	3346
09	630 #	542	-0-	-88	-0-	78	1	464	3	N	-0-			-0-							
10	651 #	562	-0-	-89	-0-	81	1	481	3	N	-0-			-0-							
11	630 #	573	-0-	-57	-0-	79	1	494	3	N	-0-			-0-							
12	651 #	485	-0-	-166	-0-	74	1	411	3	N	-0-			-0-							
01	620 #	523	-0-	-97	-0-	81	1	442	3	N	-0-			-0-							
02	532 #	442	-0-	-90	-0-	67	1	375	3	N	-0-			-0-							

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																
COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3540 #	2867	-0-	-673	-0-	-0-	316	1	2548	3	N	3			48
								3	9							
10		3658 #	2920	-0-	-738	-0-	-0-	324	1	2589	3	N	6			54
								7	9							
11		3540 #	2968	-0-	-572	-0-	-0-	313	1	2642	3	N	12			66
								13	9							
12		3410 #	3195	-0-	-215	-0-	-0-	355	1	2827	3	N	12			78
								13	9							
01		3069 #	3007	-0-	-62	-0-	-0-	350	1	2631	3	N	24			102
								26	9							
02		2772 #	2600	-0-	-172	-0-	-0-	292	1	2301	3	N	6			108
								7	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																
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	280	2	N	-0-			-0-
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	288	2	N	-0-			-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	279	2	N	-0-			-0-
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	290	2	N	-0-			-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026																
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	466	2	N	-0-			-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	474	2	N	-0-			-0-
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	442	2	N	-0-			-0-
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	456	2	N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555																
COURT, THOS., FEE WELL #: 5X RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015																
09		1140 N	1062	-0-	-78	-0-	-0-	131	1	931	3	N	-0-			-0-
10		1116 N	1021	-0-	-95	-0-	-0-	128	1	893	3	N	-0-			-0-
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1013	3	N	-0-			-0-
12		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	974	3	N	-0-			-0-
01		1023 N	909	-0-	-114	-0-	-0-	122	1	787	3	N	-0-			-0-
02		1064 N	748	-0-	-316	-0-	-0-	98	1	650	3	N	-0-			-0-

THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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) 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		
09	2460 N	2237	-0-	-223	-0-	254	1	1983	3	N	-0-			63		
10	2387 N	2269	-0-	-118	-0-	259	1	2010	3	N	-0-			63		
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	249	1	2037	3	N	8			71		
12	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	262	1	2002	3	N	-0-			71		
01	2263 N	1996	-0-	-267	-0-	243	1	1745	3	N	7			78		
02	2156 N	1729	-0-	-427	-0-	203	1	1526	3	N	-0-			78		

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001												TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003 -	3019
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	184	1	1352	3	N	-0-			-0-		
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	187	1	1363	3	N	-0-			-0-		
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	169	1	1278	3	N	-0-			-0-		
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	174	1	1225	3	N	-0-			-0-		
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	175	1	1169	3	N	-0-			-0-		
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	151	1	1064	3	N	-0-			-0-		

COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003												TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043 -	3056
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005												TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081 -	3097
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	11	1	98	3	N	-0-			-0-		
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	N	-0-			-0-		
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	3	N	-0-			-0-		
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	N	-0-			-0-		
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	3	N	-0-			-0-		
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	8	1	69	3	N	-0-			-0-		

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707 STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	2989	PERF.	3013 -	3025
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006												TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3020 -	3040
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-		
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	12	1	40	2	N	-0-			-0-		
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	9	1	39	2	N	-0-			-0-		
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	N	-0-			-0-		
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	N	-0-			-0-		
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-			-0-		

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707									
BALL		WELL #: 1 D		RRCID -> 076163		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2960 - 2978			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	104 1	891 2	N	-0-		-0-
10	961 N	764	-0-	-197	-0-	177 1	587 2	N	-0-		-0-
11	930 N	712	-0-	-218	-0-	128 1	584 2	N	-0-		-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	156 1	889 2	N	-0-		-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	222 1	999 2	N	-0-		-0-
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	111 1	1111 2	N	-0-		-0-

BALL "ASHWORTH"		WELL #: 1		RRCID -> 086556		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALL		WELL #: 2		RRCID -> 128255		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALL		WELL #: 23		RRCID -> 241378		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALL		WELL #: 24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223			
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	25 1	215 2	N	-0-		-0-
10	310 N	184	-0-	-126	-0-	43 1	141 2	N	-0-		-0-
11	300 N	172	-0-	-128	-0-	31 1	141 2	N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	38 1	214 2	N	-0-		-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	54 1	241 2	N	-0-		-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	27 1	268 2	N	-0-		-0-

BALL		WELL #: 27		RRCID -> 273851		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 3092			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CONWAY, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CONWAY, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38	

CONWAY, J. W.		WELL #: 11A		RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BULWARK OIL & GAS, LLC		102061		RRCID -> 071059		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A			
HOLUB, HENRY		WELL #: 1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		RRCID -> 194309		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201			
JIANT-HINKSON "A"		WELL #: 2									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2025

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.				292000								
CROSLAND, B.M.				WELL #: 1	RRCID -> 076553	COMPL. DATE 05/08/1978	TOTAL DEPTH 4305	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-			90
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			90
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			90
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			90
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			90

TURNER				WELL #: 1	RRCID -> 126098	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH 3992	PERF. 3922 -	3950			
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-

WHARTON				WELL #: 1	RRCID -> 188098	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2337 -	2374			
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-			-0-
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-			-0-

HOLUB, DAVID M.				WELL #: 2	RRCID -> 038901	COMPL. DATE 03/22/1966	TOTAL DEPTH 3930	PERF. N/A				
HOLUB, CYRUS				396580								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				WELL #: 2A	RRCID -> 037201	COMPL. DATE 07/18/1965	TOTAL DEPTH 3965	PERF. N/A				
SANDERS, WM.				614284								
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RITCHIE NORDAN				WELL #: 1A	RRCID -> 037771	COMPL. DATE 01/23/1993	TOTAL DEPTH 3937	PERF. 2498 -	2520			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284									
SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID ->	038630	COMPL. DATE	09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	039503	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID ->	185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4162 - 4230	
09	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT		-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF.	3808 - 3835	
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-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3428 - 3433	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	143318	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3666 - 3671	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
PLUGGED AND ABANDONED								12/02/2003					

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.				863965										
SANDERS, WM.				WELL #: 1A		RRCID -> 034786		COMPL. DATE 10/08/1964			TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1972	2	10	9	N	9		110
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	2	6	9	N	5		115
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	2	6	9	N	5		120
12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-		120
01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1318	2	14	9	N	13		133
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	N	2		135

WHARTON, RITCHIE				WELL #: 6		RRCID -> 158080		COMPL. DATE 04/11/1996			TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658			
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-		-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-		-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-		-0-

NOWAK-HOLUB				WELL #: 2		RRCID -> 186427		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220			
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1051	2	11	9	N	10		155
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1069	2	12	9	N	11		166
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	N	9		175
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8		183
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	N	7	63 1	127
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	973	2	13	9	N	12		139

MADDUX-44-				WELL #: 1		RRCID -> 221479		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900			
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-		-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-		-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-		-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-		-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-		-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-		-0-

MADDUX -44- A				WELL #: 2		RRCID -> 221594		COMPL. DATE 09/29/2006			TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921			
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-		-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-		-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-		-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-		-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-		-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-		-0-

POPP				WELL #: 6		RRCID -> 225115		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RITCHIE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137745		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660		
09	1316	N	1316	-0-	-0-	1316	2	N	-0-	104
10	3100	N	4363	-0-	1263	1263	4360 2	N	3	107
11	3000	N	2305	-0-	-695	568	2287 2	N	18 9	123
12	2730	N	2162	-0-	-568	-0-	2141 2	N	21 9	142
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2109 2	N	24 9	79
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1853 2	N	30 9	106

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		
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-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
POPP		WELL #: 4		RRCID -> 225114		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART J. N. "B"				WELL #: 32	RRCID -> 194338	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3480	- 3486			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		40
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		40
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		40
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		40
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		40
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		40

STUART, J.N. "A"				WELL #: 11	RRCID -> 282551	COMPL. DATE 03/25/2003	TOTAL DEPTH 3969	PERF. 3175	- 3181			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	75	-0-	75	75	3		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	72	-0-	72	147	3		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	89	-0-	89	236	3		N	-0-		-0-
02	314	X	78	-0-	-236	-0-	78 3		N	-0-		-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462								
HEATH 60				WELL #: 1	RRCID -> 262030	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 4342	PERF. 3762	- 3798			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988								
STUART ESTATE "49"				WELL #: 4	RRCID -> 244717	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3822	- 4035			
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART ESTATE "49"				WELL #: 5	RRCID -> 245234	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3787	- 3791			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183

MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
HEATH, ELIZABETH				WELL #: 1	RRCID -> 207009	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 4023	- 4030			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589							
HART RANCH 23				WELL #: 2	RRCID -> 274792	COMPL. DATE 05/09/1997	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3788	- 3818		
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
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-	

TARPON OIL & GAS CO.				836178		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ROBINSON, GUY "68"				WELL #: 1D	RRCID -> 246476	COMPL. DATE 03/02/2022	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 3750	- 3768	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	125

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ANTLE OPERATING, INC.				026646		49B				
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 162527	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 3980	- 3984	
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2	N	-0-	3
10	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	3
11	210 #	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-	3
12	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-	3
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	3
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	3

BACON ENERGY				042398		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
LANE				WELL #: 104	RRCID -> 161858	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 4149	PERF. 3987	- 3992	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANE				042398		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
				WELL #: 105	RRCID -> 162937	COMPL. DATE 04/03/1997	TOTAL DEPTH 3988	PERF. 3834	- 3842	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARRIS				042398		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
				WELL #: 2	RRCID -> 165740	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3952	- 3976	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
BACON ENERGY		//CONT.//		042398											
LANE		WELL #:		107	RRCID ->	167864	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3938 - 3942			
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
COPELAND RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	155289	COMPL. DATE	10/26/1987	TOTAL DEPTH	3923	PERF.	3462 - 3522			
09	T. A.	54	-0-	54	105	54	3			Y	-0-				-0-
10	T. A.	52	-0-	52	157	52	3			Y	-0-				-0-
11	T. A.	50	-0-	50	207	50	3			Y	-0-				-0-
12	T. A.	39	-0-	39	246	39	3			Y	-0-				-0-
01	T. A.	39	-0-	39	285	39	3			Y	-0-				-0-
02	326 R	41	-0-	-285	-0-	41	3			Y	-0-				-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308											
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	169821	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	3848	PERF.	3669 - 3784			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932											
STEPHEN, PAUL		WELL #:		10	RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3520 - 3530			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PONTREMOLE		WELL #:		2	RRCID ->	154605	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3946 - 3958			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HINKSON		WELL #:		14	RRCID ->	161177	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3510 - 3515			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT				-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932								
HINKSON		WELL #:		15	RRCID ->	166330	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	4025 PERF. 3540 - 3548		
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

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-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANKENBAUER		WELL #:		1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980 PERF. 3514 - 3538		
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-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3840 - 3848		
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-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON "79"		WELL #:		7906	RRCID ->	280941	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	4520 PERF. 3625 - 3635		
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:		3	RRCID ->	283083	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	3986 PERF. 3608 - 3613		
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:		3	RRCID ->	283085	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486 PERF. 3169 - 3198		
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:		4	RRCID ->	283318	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025 PERF. 3623 - 3628		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1	1			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1	1			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1	1			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1	1			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1	1			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1	1			N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932										
HINKSON-CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	283339	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3544 - 3752		
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		

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

STEPHEN, PAUL				WELL #:		5U	RRCID ->	283800	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3157 - 3174
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HINKSON				WELL #:		11	RRCID ->	285164	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3603 - 3616
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-		

HINKSON				WELL #:		12	RRCID ->	285165	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	4001	PERF.	3552 - 3568
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-		

HINKSON				WELL #:		7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4006 - 4152
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				WELL #:		238196	RRCID ->	163119	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4110 - 4131
CARTER - 40				WELL #:		2								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196								
CARTER "2"-40		WELL #:		1	RRCID ->	163889	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	4339	PERF.	4216 - 42266
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
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462								
CRAWFORD		WELL #:		1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3524 - 3534
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
RIEBE, JIM H.		WELL #:		1	RRCID ->	265299	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	3990 - 4006
09		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-		-0-
11		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2	N	-0-		-0-
12		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-		-0-
01		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		-0-
02		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-

G & F OIL, INC.				292000								
AGUIRRE		WELL #:		6	RRCID ->	156021	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3910 - 3988
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUIRRE		WELL #:		8	RRCID ->	156723	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4028 - 4032
09		2370 #	2127	-0-	-243	-0-	2127	2	N	-0-		7
10		2449 #	1322	-0-	-1127	-0-	1322	2	N	-0-		7
11		2340 #	2019	-0-	-321	-0-	2019	2	N	-0-		7
12		2418 #	2092	-0-	-326	-0-	2092	2	N	-0-		7
01		2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-		7
02		2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	-0-		7

AGUIRRE		WELL #:		9	RRCID ->	159687	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3988 - 3994
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000											
AGUIRRE		WELL #:		11	RRCID ->	235430	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4148 - 4164			
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
09		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			7
10		62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			7
11		60 #	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-			7
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			7
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			7
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			7

AGUIRRE		WELL #:		12	RRCID ->	265316	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4016 - 4040			
09		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			107
10		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			107
11		90 #	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-			107
12		93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-			107
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	2			109
02		121 R	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1			110

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		WELL #:		3D	RRCID ->	160633	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	4381	PERF.	3604 - 3614			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		9	RRCID ->	154006	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3852 - 3861			
09		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
10		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
11		240 #	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-			-0-
12		248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-			-0-
01		248 #	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-			-0-
*02		224 #	121	-0-	-103	-0-	121	3			N	-0-			-0-

IONI CREEK 60		WELL #:		11	RRCID ->	154839	COMPL. DATE	04/29/1995	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3842 - 3850			
09		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
10		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
11		210 #	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-			-0-
12		217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-			-0-
01		217 #	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-			-0-
*02		196 #	95	-0-	-101	-0-	95	3			N	-0-			-0-

MOSAIC OIL LLC		WELL #:		4	RRCID ->	152888	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3958 - 3964			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284								
MILLION		WELL #:		2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3542 -	3552
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22

101 RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 3560 -	3563
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEAN		WELL #:		3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3620 -	3640
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHARTON		WELL #:		1 B	RRCID ->	285362	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3519 -	3524
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		2	RRCID ->	282156	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3268 -	3282
WOODWARD TRUST												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORCHERS-WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	286243	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3450 -	3582
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	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	
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
11		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
01		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-	
02		28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-		-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	161178	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3890 - 3922
09		480 #	475	-0-	-5	-0-	71	1	Y	3		14	
10		498 R	498	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	-0-	9 1	5	
11		502 R	502	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-		5	
12		501 R	501	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	-0-	3 1	2	
01		501 R	501	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-		2	
02		448 #	369	-0-	-79	-0-	59	1	Y	-0-	1 1	1	

STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:	6	RRCID ->	170675	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3753 - 3756
09		870 #	363	-0-	-507	-0-	37	1	N	-0-		-0-	
10		984 R	984	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-		-0-	
11		1080 #	991	-0-	-89	-0-	96	1	N	-0-		-0-	
12		1116 #	619	-0-	-497	-0-	64	1	N	-0-		-0-	
01		1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-	
02		924 #	72	-0-	-852	-0-	7	1	N	-0-		-0-	

STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	13	RRCID ->	190791	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3870 - 3876
09		480 #	435	-0-	-45	-0-	67	1	Y	5		25	
10		496 #	451	-0-	-45	-0-	69	1	Y	13	25 1	13	
11		480 #	446	-0-	-34	-0-	65	1	Y	12		25	
12		465 #	447	-0-	-18	-0-	69	1	Y	11	21 1	15	
01		465 #	431	-0-	-34	-0-	70	1	Y	3		18	
02		369 R	369	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	2	12 1	8	

STUART, ELLEN G. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	200489	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3939 - 3943
09		360 #	281	-0-	-79	-0-	28	1	N	-0-		-0-	
10		372 #	283	-0-	-89	-0-	29	1	N	-0-		-0-	
11		360 #	280	-0-	-80	-0-	27	1	N	-0-		-0-	
12		372 #	280	-0-	-92	-0-	29	1	N	-0-		-0-	
01		279 R	279	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-	
02		252 #	218	-0-	-34	-0-	22	1	N	-0-		-0-	

FEE-STUART				WELL #:	1	RRCID ->	200627	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3848 - 3860
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471												
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

09	586 R	586	-0-	-0-	-0-	71	1	515	3	N	-0-	-0-
10	756 R	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	3	N	-0-	-0-
11	888 R	888	-0-	-0-	-0-	97	1	791	3	N	-0-	-0-
12	924 R	924	-0-	-0-	-0-	102	1	822	3	N	-0-	-0-
01	827 R	827	-0-	-0-	-0-	76	1	751	3	N	-0-	-0-
02	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	86	1	967	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335												
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	3	N	-0-	-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-	-0-
11	120 #	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-	-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-	-0-
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-	-0-
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	6	1	91	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COURT, THOMAS WELL #: 26 X RRCID -> 297803 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3029 - 3045												
09	1080 #	986	-0-	-94	-0-	123	1	863	3	N	-0-	-0-
10	1116 #	1034	-0-	-82	-0-	129	1	905	3	N	-0-	-0-
11	1080 #	948	-0-	-132	-0-	115	1	833	3	N	-0-	-0-
12	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	133	1	927	3	N	-0-	-0-
01	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	136	1	901	3	N	-0-	-0-
02	955 R	955	-0-	-0-	-0-	119	1	836	3	N	-0-	-0-

T & S OIL & GAS, LLC 833788 BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178 ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO					
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.//		836178											
ROBINSON RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID ->	173815	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 4050 - 4055				
M	O	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2024															

ROBINSON RANCH		WELL #:		2 D	RRCID ->	208081	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 4332 - 4400				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC.		WELL #:		863965	RRCID ->	180827	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 4301 - 4365				
SANDERS 5-44				1											
09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
11	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
12	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
01	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-

WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	255951	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	4465	PERF. 3880 - 4060				
09	480	#	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-			26
10	496	#	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-			26
11	480	#	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-			26
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			26
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			26
02	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			26

BRANT		WELL #:		1	RRCID ->	277652	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4000 - 4030				
09	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			34
10	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			34
11	660	#	350	-0-	-310	-0-	349	2	1	9	N	1			35
12	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			35
01	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			35
02	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			35

DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3986 - 4114				
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF. 4050 - 4100				
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

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

STUART, JULIA		WELL #: 10		RRCID -> 190809		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768			
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	N	-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	N	-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	49	1	461	3	N	-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	55	1	481	3	N	-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	68	1	558	3	N	-0-
02	476 N	421	-0-	-55	-0-	43	1	378	3	N	-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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 246062		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995			
HEATH, ELIZABETH		WELL #: 6									
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-	-0-
10	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2		N	-0-	-0-
11	270 N	41	-0-	-229	-0-	41	2		N	-0-	-0-
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-	-0-
01	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2		N	-0-	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	-0-

STRONG (CONGL.)		86718 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WAYOP, LLC		102750									
GRAGG, W. A., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	907			N	-0-		9
10	14B2 EXT	199	-0-	199	1106	199	2	N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9

GRAGG, W. A., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018400		COMPL. DATE 10/14/1954		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WAYOP, LLC		//CONT.//		102750											
GRAGG, W. A., -C-		WELL #:		1	RRCID -> 018401	COMPL. DATE	02/21/1955	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4145 - 4149					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID -> 018403	COMPL. DATE	05/07/1960	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4094 - 4096					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID -> 018404	COMPL. DATE	10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4133 - 4155					
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-				14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID -> 208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148 - 4158					
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105

GRAGG		WELL #:		2	RRCID -> 216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4040 - 4072					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #:		2	RRCID -> 215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332 - 4336			
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-				-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-				-0-

STRONG, SW (CONGL "A")			86725 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
STONEBRIAR OIL LLC			823774														
JOHNSON, M.R.			WELL #:	10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4040 - 4078					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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					
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		Y	-0-						-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3		Y	-0-						-0-
11	720	N	457	-0-	-263	-0-	457	3		Y	-0-						-0-
12	744	N	272	-0-	-472	-0-	272	3		Y	-0-						-0-
01	744	N	323	-0-	-421	-0-	323	3		Y	-0-						-0-
02	420	N	245	-0-	-175	-0-	245	3		Y	-0-						-0-

DOOLEY, C.			WELL #:	4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	4129 - 4133					
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	192	3	20	9	Y	18					168
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	202	3	24	9	Y	22	171	1			19
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	201	3	21	9	Y	19					38
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	203	3	20	9	Y	18					56
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	169	3	43	9	Y	39					95
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	163	3	33	9	Y	30					125

DOOLEY, C.			WELL #:	3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4195 - 4204					
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		Y	-0-						-0-
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		Y	-0-						-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		Y	-0-						-0-
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		Y	-0-						-0-
01	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	1948	3		Y	-0-						-0-
02	2044	N	2008	-0-	-36	-0-	2008	3		Y	-0-						-0-

DOOLEY			WELL #:	7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4190 - 4196					
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-						43
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-						43
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-						43
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-						43
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-						43
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3		N	-0-						43

STONEBRIAR OIL LLC			823774						CNTY: STEPHENS								
DOOLEY-CAUDILL			WELL #:	1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 - 4054					
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-						-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-						-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-						-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-						-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRONG, SW. (DUFFER)		86725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
STONEBRIAR OIL LLC		823774													
JOHNSON, M.R. #2		WELL #: 2		RRCID -> 080213		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4126 - 4146							
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
M.R. JOHNSON #7		WELL #: 7		RRCID -> 080403		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4140 - 4170							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STUART (CONGLOMERATE)		86774 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
J.N. STUART "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172424		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 3290							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STUART (ELLENBURGER)		86774 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
STUART, J.N. A		WELL #: 15		RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-
STUART (MARBLE FALLS 3500)		86774 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
STUART, J. N.		WELL #: 7425		RRCID -> 189443		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 4438 PERF. 3540 - 3560							
09	1500 #	1378	-0-	-122	-0-	1378	3			N	-0-				27
10	1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-				27
11	1500 #	1324	-0-	-176	-0-	1324	3			N	-0-				27
12	1550 #	1278	-0-	-272	-0-	1278	3			N	-0-				27
01	1550 #	1278	-0-	-272	-0-	1278	3			N	-0-				27
02	1400 #	1328	-0-	-72	-0-	1328	3			N	-0-				27
STUART, J. N.		WELL #: 167		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700) 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768

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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669

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

STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	58 R	58	-0-	-0-	-0-		58	3		Y	-0-					-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-		71	3		Y	-0-					-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	3		Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650

09	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-					-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	3		N	-0-					-0-
11	30 #	11	-0-	-19	-0-		11	3		N	-0-					-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-					-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3		N	-0-					-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-		27	3		N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640

09	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-					-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	3		N	-0-					-0-
11	30 #	11	-0-	-19	-0-		11	3		N	-0-					-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-					-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3		N	-0-					-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-		27	3		N	-0-					-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742

09	46 R	46	-0-	-0-	-0-		46	3		N	-0-					-0-
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-		45	3		N	-0-					-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3		N	-0-					-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-		24	3		N	-0-					-0-
*02	28 #	19	-0-	-9	-0-		19	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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HINKSON, LAURA			WELL #:	1	RRCID ->	143541	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	3910	PERF. 1883 - 1900			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			WELL #:	3	RRCID ->	121084	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1076 - 1082			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STEPHEN, PAUL "B"			WELL #:	2	RRCID ->	123790	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	1295	PERF. 1184 - 1194			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SUN BELT (ATOKA)			WELL #:	1	RRCID ->	093055	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 3572 - 3578			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUN BELT (STRAWN)				87135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOOD				
HARLESS, BILLIE MARRS				357167							
MARRS, DANIEL				WELL #: 1	RRCID -> 079847	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH 2780	PERF. 2548	- 2601		
M	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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
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
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-		121
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1019 3	10 9	N	9		130
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	944 3	23 9	N	21		151
12	1116 N	887	-0-	-229	-0-	872 3	15 9	N	14		165
01	1023 N	960	-0-	-63	-0-	932 3	28 9	N	25		190
02	896 N	837	-0-	-59	-0-	823 3	14 9	N	13	176 1	27

T.E.C. (CADDO)				87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD				824340							
COX, JAMES A.				WELL #: 1	RRCID -> 099424	COMPL. DATE 04/20/1982	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 2650	- 2658		
M	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
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-		84
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		Y	-0-		84
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		Y	-0-		84
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-		84
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		84
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 3		Y	-0-		84

COX, JAMES A.				WELL #: 2	RRCID -> 102806	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2636	- 2647		
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
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		Y	-0-		-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 3		Y	-0-		-0-

WHITE, B.L.				WELL #: 2	RRCID -> 104757	COMPL. DATE 03/21/1983	TOTAL DEPTH 3168	PERF. 2624	- 2638		
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
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 3		N	-0-		-0-
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 3		N	-0-		-0-
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	189 3		N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3		N	-0-		-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 101488		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4114 - 4119								
PADGETT RANCH		WELL #: 9														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 102467		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3677 - 3683								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017																

OIL AND GAS DIVISION

TALPA (PALO PINTO A) 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007																

TAUREN (CADDO, UPPER) 88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
ROCK OPERATING 722855
LILLEY WELL #: 2 RRCID -> 173697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR (CADDO) 88487 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BALL PRODUCING CO. 048164
OSBORNE "B" WELL #: 2 RRCID -> 093176 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
09	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					69
10	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					69
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					69
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					69
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					69
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					69

TAYLOR HILL, S. (MISS) 88530 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
LAMBSHEAD RANCH 1088 WELL #: 1 RRCID -> 283940 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) 88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WILSON "G" WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1249	2	12	9	N	11	94	1			51
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1512	2	91	9	N	83					134
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1075	2	39	9	N	35					169
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1363	2	39	9	N	35					204
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	809	2	32	9	N	29					233
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1139	2	15	9	N	14	88	1			159

TAYLOR-WILSON (DUFFER)			88570 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX			659782									
SWENSON "55"			WELL #: 1		RRCID -> 209992		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4239		PERF. 4050 - 4062	
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
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-

SWENSON "55"			WELL #: 2		RRCID -> 218221		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4026 - 4137	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615		RRCID -> 120149		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3978 - 3996	
WILSON "I"			WELL #: 1									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON (SUN)			WELL #: 2		RRCID -> 124869		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 3978 - 3988	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON (SUN)			WELL #: 3		RRCID -> 144611		COMPL. DATE 02/27/1993		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 3978 - 3996	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, H. "E"			WELL #: 2		RRCID -> 194315		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4030 - 4050	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
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
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		15
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		15
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2	N	-0-		15
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2	N	-0-		15
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2	N	-0-		15
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	163 2	N	-0-		15

STERLING OIL AND GAS		818896						CNTY: EASTLAND			
V. WALLENBERG 490		WELL #: 2		RRCID -> 114865		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

V. WALLENBERG 490		WELL #: 3		RRCID -> 115869		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615						CNTY: EASTLAND			
SCOTT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 245460		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEE JAY (3750)		88667 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922									
ALVEY		WELL #: 1 C		RRCID -> 071749		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SMITH		WELL #: 1 A		RRCID -> 087879		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TEE JAY (3750)		//CONT.//	88667 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND						
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543									
PENCE		WELL #:		RRCID -> 072415	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH 4027	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
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09	P&A COND NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
		10	P&A COND NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
		11	P&A COND NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
		12	P&A COND NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
		01	P&A COND NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
		02	P&A COND NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
			PLUGGED AND ABANDONED		02/11/2015							

TEMPLETON (GRAY)			88751 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
S & H RESOURCES			740282									
COX, BEN		WELL #:	1	RRCID -> 032163	COMPL. DATE 03/09/1962	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3546	0				
		09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TENA (ELLEN)			88775 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.			054545									
SOUTH GREEN 55		WELL #:	1	RRCID -> 170723	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH 4517	PERF. 4505	4517				
		09	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			136
		10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			136
		11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			136
		12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			136
		01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			136
		02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			136

TEXAS-57 (STRAWN 2400)			89131 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
WB MULLIN OPERATING LLC			902609									
STEPHENS "C"		WELL #:	2	RRCID -> 144239	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 2459	2466				
		09	33 N	33	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
		10	31 N	31	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
		11	30 N	28	-0-	-2	28 3	N	-0-			-0-
		12	31 N	28	-0-	-3	28 3	N	-0-			-0-
		01	26 N	26	-0-	-0-	26 3	N	-0-			-0-
		02	28 N	22	-0-	-6	22 3	N	-0-			-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100)			89131 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
WB MULLIN OPERATING LLC			902609									
STEPHENS "A"		WELL #:	2	RRCID -> 144241	COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH 4258	PERF. 3165	3172				
		09	33 N	33	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
		10	31 N	31	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
		11	30 N	28	-0-	-2	28 3	N	-0-			-0-
		12	31 N	28	-0-	-3	28 3	N	-0-			-0-
		01	26 N	26	-0-	-0-	26 3	N	-0-			-0-
		02	28 N	22	-0-	-6	22 3	N	-0-			-0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND)		89583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
JERICHO ENERGY, INC		432097								
GUERRY, GRADY		WELL #: 13		RRCID -> 129749		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GUERRY, GRADY		WELL #: 12		RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
THRIFTY (MARBLE FALLS)		89779 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
ANEJO PRODUCTION, LLC		025387								
BROWN COUNTY FEE		WELL #: 2		RRCID -> 018427		COMPL. DATE 05/02/1949		TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
REACH OIL		695802								
NEWTON A.J.		WELL #: 1		RRCID -> 064344		COMPL. DATE 10/06/1975		TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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		
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-
CASON, WILL		WELL #: 1		RRCID -> 018423		COMPL. DATE 01/13/1948		TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011										

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

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		89779 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
CASON, WILL		WELL #:		4	RRCID ->	018424	COMPL. DATE	02/07/1946	TOTAL DEPTH	2334	PERF.	2326 - 2334
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3	N	-0-			-0-

PARNELL, DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	053582	COMPL. DATE	09/27/1972	TOTAL DEPTH	2343	PERF.	N/A
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			49
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			49
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3	N	-0-			49
12	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3	N	-0-			49
01	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3	N	-0-			49
02	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3	N	-0-			49

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		89784 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
C.N.W. OIL, INC		120708										
BOWEN, A.J.		WELL #:		3	RRCID ->	120882	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2342 - 2522
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWEN, A. J.		WELL #:		B 4	RRCID ->	121854	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2446 - 2632
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D.J. & T. ENERGY		196227										
SAGE-KEPLER		WELL #:		1	RRCID ->	125727	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	2551	PERF.	2480 - 2500
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAGE-KEPLER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	129378	COMPL. DATE	12/18/1988	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2300 - 2344
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		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

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN				
D.J. & T. ENERGY		//CONT.//		196227										
SAGE-OTT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227674	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	2582	PERF.	2366	-	2442

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

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.		WELL #:		448229	RRCID ->	131264	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2440	-	2472
HTR-REEVES														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		448239	RRCID ->	126087	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	2512	PERF.	2342	-	2394
SAGE-SULLIVAN														
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED		06/28/1999												

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		WELL #:		828317	RRCID ->	120293	COMPL. DATE	01/05/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2296	-	2362
BOWEN, A. J.														
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED		04/06/2023 - WELL PLUGGED 4/6/2023												

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		WELL #:		89812 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: THROCKMORTON				
ANTLE OPERATING, INC.		WELL #:		026646										
HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	273277	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	1282	PERF.	1222	-	1231
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOURCOOKS OIL & GAS, LLC		WELL #:		101688	RRCID ->	082077	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	946	PERF.	918	-	920
RECORD B														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		//CONT.//		89812 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: THROCKMORTON					
ESTACADO ENERGY, LLC				254441										
TCSL				WELL #:	1S	RRCID ->	165995	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	1037	PERF.	935 - 940	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1		N	-0-		-0-	
10		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-		-0-	
11		120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1		N	-0-		-0-	
12		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-		-0-	
01		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-		-0-	
02		112 #	110	-0-	-2	-0-	110	1		N	-0-		-0-	

RICHARDS, TOT OIL CO.				707430										
RICHARDS, SALLIE				WELL #:	17A	RRCID ->	129665	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2153	PERF.	1219 - 1220	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

5L PROPERTIES, INC.				953778										
PARROTT, J. E.				WELL #:	1	RRCID ->	237205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3878 - 3890	
09		480 #	419	-0-	-61	-0-	419	2		N	-0-		-0-	
10		496 #	353	-0-	-143	-0-	353	2		N	-0-		-0-	
11		480 #	296	-0-	-184	-0-	296	2		N	-0-		-0-	
12		496 #	309	-0-	-187	-0-	309	2		N	-0-		-0-	
01		496 #	321	-0-	-175	-0-	321	2		N	-0-		-0-	
*02		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		-0-	

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)				89812 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON					
BELLAH & MATHLEWS				063663										
IRWIN, ANNIE				WELL #:	2	RRCID ->	113064	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4626 - 4632	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RAM OIL AND GAS, INC.				101516										
BROWN "1609"				WELL #:	3	RRCID ->	168989	COMPL. DATE	04/21/2017	TOTAL DEPTH	790	PERF.	722 - 729	
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FOURCOOKS OIL & GAS, LLC				101688										
CONDON, E. D., JR. B				WELL #:	3	RRCID ->	115201	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	2652	PERF.	778 - 783	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
COOPER OIL & GAS, LLC 175118															
BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

FTC CONSULTING, LLC 288423															
HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-

HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-

HARVICK, GEORGE R. 364200															
GRAHAM, M. K. C. WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A															
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
01		217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-			-0-
02		196 N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-			-0-

BURK-CONDON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY		REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.//		364200									
COCHRAN 2316		WELL #:		2	RRCID ->	196736	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	620 - 626	
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 AMT CODE	EOM BALANCE

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

MARTIN, JOHN I.				530600									
BARKER, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	090297	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	4734	PERF.	994 - 1194	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICHARDS, TOT OIL CO.				707430									
HARDY		WELL #:		1	RRCID ->	114729	COMPL. DATE	12/22/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5168 - 5175	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICHARDS, W. L. 'B'				24	RRCID ->	203522	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	590	PERF.	550 - 555	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.				740251									
WHITAKER, DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	217096	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	4308 - 4312	
09	285	N	285	-0-	-0-		285	3		N	-0-		-0-
10	186	N	186	-0-	-0-		186	3		N	-0-		-0-
11	291	N	291	-0-	-0-		291	3		N	-0-		-0-
12	310	N	297	-0-	-13		297	3		N	-0-		-0-
01	290	N	290	-0-	-0-		290	3		N	-0-		-0-
02	280	N	257	-0-	-23		257	3		N	-0-		-0-

TEJAS DRILLING INC.				841264									
COLE, K.B.		WELL #:		1	RRCID ->	119244	COMPL. DATE	10/15/1985	TOTAL DEPTH	920	PERF.	874 - 877	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THURBER LAKE (CONGL.)		89820 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH				
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645										
LATHAM, SUSAN		WELL #:	4	RRCID ->	118561	COMPL. DATE	10/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3184 - 3315	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TIM MITCHELL (5300 CONGL.)		90039 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		101481										
HAMILTON		WELL #:	1	RRCID ->	099962	COMPL. DATE	05/13/1982	TOTAL DEPTH	5784	PERF.	5254 - 5258	
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
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	119
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	119
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	119
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	119
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	119
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	119

CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HARTMAN, R. L.		101481										
		WELL #:	1	RRCID ->	112542	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5210 - 5220	
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
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	17
10	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-	17
11	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-	17
12	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-	17
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-	17
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-	17

TIMMONS (CADD0)		90065 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
TEP BARNETT USA, LLC		842986										
TIMMONS		WELL #:	2	RRCID ->	090010	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2690 - 2778	
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
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-	-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-	-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	-0-
01	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TIN CUP (CADD0)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355										
HENSLEE, A.E.		WELL #:	2	RRCID ->	075957	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	N/A	
M	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
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-	-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HENSLEY "A"		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
		559355										
		WELL #:	3	RRCID ->	079685	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	3177	PERF.	3095 - 3102	
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
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-	-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-	-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-	-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TIN	CUP (CADD)	MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.	TIDWELL	WELL #:	1	RRCID ->	083889	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	3273	PERF.	3234 - 3246		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENSLEE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3140 - 3150		
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TINDALL (STRAWN)				WELL #:	1	RRCID ->	085521	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1270 - 1329		
PENDRAGON OIL CO.				90088 500	ASSOCIATED	49B								CNTY: EASTLAND	
MORTON				651162											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORTON				WELL #:	6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF.	1405 - 1417		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

TINTOP (ATOKA)				WELL #:	1	RRCID ->	095402	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	3876 - 4438		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				90119 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT								CNTY: PARKER	
HOTT				354655											
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-			-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-			-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-			-0-

TINTOP (STRAWN)				WELL #:	2	RRCID ->	194218	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1264 - 1297		
BEDROCK PRODUCTION, LLC				90119 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT								CNTY: PARKER	
BROWN				061620											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPTON (CADDO, UPPER)		90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
SLOAN RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 4142 - 4150		
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
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	205	3	19	9	N	17	191
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	222	3	19	9	N	17	43
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	228	3	22	9	N	20	63
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	226	3	20	9	N	18	81
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	197	3	17	9	N	15	96
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	232	3	21	9	N	19	115

PETEX		659782						CNTY: STEPHENS				
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 3546 - 3588		
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	432	2	182	9	N	165	153
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	462	2	211	9	N	192	176
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	821	2	163	9	N	148	158
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	537	2	226	9	N	205	40
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	432	2	210	9	N	191	231
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	447	2	182	9	N	165	118

CLARK, LESTER "C"		WELL #: 1 C		RRCID -> 145280		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 3580 - 3620		
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	446	2	41	9	N	37	77
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	642	2	36	9	N	33	110
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	602	2	33	9	N	30	140
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	620	2	35	9	N	32	20
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	372	2	55	9	N	50	70
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	580	2	15	9	N	14	37

4W OPERATING, LLC		953506						CNTY: STEPHENS				
TIPTON, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3540 - 3565		
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-	-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-	-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-	-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-	-0-
01	837 N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-	-0-
*02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-	-0-

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS					
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272								
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	249653	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	842 - 874
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT		-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		WELL #:		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
ALLISON, PAUL		WELL #:		014765								
MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5341 - 5349
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOMERSET OPERATING, LLC		WELL #:		101481	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	N/A
BURKHALTER		WELL #:		1								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CASE RESOURCES, LLC		WELL #:		139140	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5362 - 5382
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) CASE RESOURCES, LLC LYNCH		//CONT.// //CONT.//	90813 090 139140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 102407	COMPL. DATE 10/26/1982	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 5720	-	5724					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ITX CORPORATION L. B. WILSON UNIT				427179 WELL #: 2	RRCID -> 151704	COMPL. DATE 10/01/1994	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5276	-	5285				
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			131
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-			131
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-			131
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-			131
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			131
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			131
ITX PIPELINE COMPANY, LLC CHENAULT, J. H.				427185 WELL #: 1	RRCID -> 018460	COMPL. DATE 07/04/1958	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5040	-	5050				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHILCUTT, W. A., UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 018461	COMPL. DATE 05/15/1955	TOTAL DEPTH 5336	PERF. 3512	-	5336				
09	960 N	748	-0-	-212	-0-	748	3			N	-0-			-0-
10	961 N	617	-0-	-344	-0-	617	3			N	-0-			-0-
11	960 N	644	-0-	-316	-0-	644	3			N	-0-			-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
SMITH				WELL #: 2	RRCID -> 065494	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A						
09	1950 X	1124	-0-	-826	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
10	1798 X	1100	-0-	-698	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
11	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-			-0-
12	3100 N	3311	-0-	211	211	3311	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	3339	-0-	239	450	3339	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	3138	-0-	338	788	3138	3			N	-0-			-0-
SMITH				WELL #: 3	RRCID -> 066296	COMPL. DATE 05/08/1976	TOTAL DEPTH 5537	PERF. N/A						
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	180 N	174	-0-	-6	-0-		174 3		N	-0-			-0-
10	155 N	94	-0-	-61	-0-		94 3		N	-0-			-0-
11	150 N	82	-0-	-68	-0-		82 3		N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 3		N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 3		N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 3		N	-0-			-0-

ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5106 -	5110	
09	600 N	519	-0-	-81	-0-		519 3		N	-0-			44
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		1014 3		N	-0-			44
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-		832 3		N	-0-			44
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		1757 3		N	-0-			44
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1329 3		N	-0-			44
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-		947 3		N	-0-			44

DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5024 -	5066	
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-		1906 3		N	-0-			-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		1011 3		N	-0-			-0-
11	840 N	811	-0-	-29	-0-		811 3		N	-0-			-0-
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1804 3		N	-0-			-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		1494 3		N	-0-			-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1131 3		N	-0-			-0-

BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058 -	5187	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-

CARR, J. R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 -	5344	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 3		N	-0-			-0-
10	372 N	235	-0-	-137	-0-		235 3		N	-0-			-0-
11	360 N	112	-0-	-248	-0-		112 3		N	-0-			-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-		340 3		N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377 3		N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 3		N	-0-			-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4982 -	5000	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
PATTON EXPLORATION, INC.				643730						
SULLIVAN		WELL #:		RRCID -> 070829	COMPL. DATE 12/20/1976	TOTAL DEPTH 5700	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		23

RKW OPERATING LLC		WELL #:		714311	RRCID -> 083635	COMPL. DATE 05/24/1979	TOTAL DEPTH 5658	PERF. 2650 - 3608		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		743222	RRCID -> 085463	COMPL. DATE 12/01/1979	TOTAL DEPTH 5918	PERF. 5201 - 5209		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTO(BEND CONGL. 5350)		WELL #:		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		
09	780 N	484	-0-	-296	-0-	484 2				30
10	806 N	158	-0-	-648	-0-	158 2				30
11	780 N	1	-0-	-779	-0-	1 2				30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2				30
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					30

RKW OPERATING LLC		WELL #:		714311	RRCID -> 090175	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5344 - 5350		
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2				-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
CHILCUTT R.S.		WELL #: 1		RRCID -> 069722		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814					
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERSET OPERATING, LLC		101481		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
COLLINS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 055310		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A					
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			8
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			8
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			8
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 073373		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A					
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A					
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLINS, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970					
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			12
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-			12
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			12
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
LESIKAR		WELL #: 2A		RRCID -> 108218		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927					
09	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		N	-0-			121
10	3100 N	3509	-0-	409	-0-	3509	2		N	-0-			121
11	3000 N	3466	-0-	466	-0-	875	3455	2	11	9	N	10	131
12	3100 N	3421	-0-	321	-0-	1196	3421	2			N	-0-	131
01	4582 X	3386	-0-	-1196	-0-		3375	2	11	9	N	10	141
02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-		2960	2			N	-0-	141

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. DALWORTH		//CONT.// //CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
TOTO (CADDO CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. DALWORTH		//CONT.// //CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER										
		WELL #:	1	RRCID ->	123668	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3886 - 3906					
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			22
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-			22
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-			22
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-			22
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-			22
02		56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2				N	-0-			22
LESIKAR, WM.		WELL #:	1	RRCID ->	291411	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	3714 - 3729					
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-			-0-
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2				N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	79	2	11	9		N	10			10
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2				N	-0-			10
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-			10
02		84 N	5	-0-	-79	-0-	5	2				N	-0-			10
FX ENERGY OPERATING, LLC ASHBROOK		WELL #:	1	RRCID ->	292771	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4114 - 4265					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN LITTLE E. A.		WELL #:	1	RRCID ->	070780	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A					
09		420 N	1	-0-	-419	-0-	1	2				N	-0-			11
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2				N	-0-			11
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2				N	-0-			11
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2				N	-0-			11
01		496 N	359	-0-	-137	-0-	359	2				N	-0-			11
02		364 N	344	-0-	-20	-0-	344	2				N	-0-			11
ITX CORPORATION CRAVENS		WELL #:	3	RRCID ->	093732	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4266 - 4272					
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3				N	-0-			-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3				N	-0-			-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3				N	-0-			-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3				N	-0-			-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3				N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				N	-0-			-0-
ITX PIPELINE COMPANY, LLC SMITH		WELL #:	4	RRCID ->	070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	N/A					
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3				N	-0-			-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3				N	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3				N	-0-			-0-
12		279 N	20	-0-	-259	-0-	20	3				N	-0-			-0-
01		248 N	20	-0-	-228	-0-	20	3				N	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3				N	-0-			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//	90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//	427185						
STANLEY UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 3858 - 3770		
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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			614284						
HAMBLIN		WELL #:	2H	RRCID -> 283179	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 5628	PERF. 4210 - 4238		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PATTON EXPLORATION, INC.			643730						
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #:		RRCID -> 067293	COMPL. DATE 07/02/1976	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4329 - 0		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009									

MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:	3	RRCID -> 073016	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH 4275	PERF. N/A		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023									

MARTIN ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 073107	COMPL. DATE 09/12/1977	TOTAL DEPTH 4390	PERF. N/A		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2023									

MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #:	1	RRCID -> 080408	COMPL. DATE 12/05/1978	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 4198 - 4208		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023									

 TOTO (CADD CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
 MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 4 RRCID -> 083904 COMPL. DATE 07/08/1979 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

 SANDERS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 086106 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034

09		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

 BUD WELL #: 2 RRCID -> 108233 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190

09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

 RWK OPERATING LLC 714311
 NOLAND, TRUMAN WELL #: 1 RRCID -> 064082 COMPL. DATE 04/12/1975 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

09		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 074932 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A

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

 JORDAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 075171 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A

09		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311							
ATCHLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076073		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5555 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
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAWSON, ANNIE		WELL #: 1A		RRCID -> 095142		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAPRES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 118269		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAWLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123318		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222							
LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084665		COMPL. DATE 08/29/1979		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29

SMILEY, JERRY		789686							
S. E. PEASTER G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 121499		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTO (CADDO LIME) CASE RESOURCES, LLC SHAW		90813 270 139140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115 PERF. 3198 - 3238				
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SHAW		WELL #:	2	RRCID ->	136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014 PERF. 3286 - 3372				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ITX PIPELINE COMPANY, LLC STANLEY UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112 PERF. 2854 - 3458				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTO (LIME M-1) ITX PIPELINE COMPANY, LLC SMITH		WELL #:	5	RRCID ->	070173	COMPL. DATE	02/01/1977	TOTAL DEPTH	6128 PERF. 3470 - 0				
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-			-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
STANLEY UNIT		WELL #:	2 C	RRCID ->	073860	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5270 PERF. N/A				
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
STANLEY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	078035	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	5076 PERF. 2910 - 2945				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ITX PIPELINE COMPANY, LLC //CONT.// 427185
 ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

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

CAMPBELL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 080939 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245

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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR-WOODY WELL #: 3 RRCID -> 083891 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 2946

09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

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

TOTO (STRAWN) 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 CASE RESOURCES, LLC 139140
 POOLVILLE UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 018484 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2413 - 2603

09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					85
10	1519	N	1090	-0-	-429	-0-	1090	3			N	-0-					85
11	1380	N	955	-0-	-425	-0-	955	3			N	-0-					85
12	1302	N	892	-0-	-410	-0-	892	3			N	-0-					85
*01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					85
02	896	N	684	-0-	-212	-0-	684	3			N	-0-					85

DUVALL, LOUIS 236530
 DUVALL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 2224

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

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610										
FRANKLIN				WELL #:	1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1796 -	1806
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185										
GRANSTAFF UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	084669	COMPL. DATE	07/30/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3480 -	3499
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RKW OPERATING LLC				714311										
PHILLIPS, T. J., -A-				WELL #:	1	RRCID ->	018481	COMPL. DATE	05/20/1960	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	2354 -	2368
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, K.				WELL #:	1	RRCID ->	079601	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	2896	PERF.	2552 -	2560
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ASHBROOK "A"				WELL #:	1	RRCID ->	094706	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF.	3498 -	3635
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, KERMIT				WELL #:	2	RRCID ->	165968	COMPL. DATE	07/15/1978	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2808 -	2816
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTO, SOUTH (CADDO LIME) 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
KEYES, T.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 3344

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
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
02	1204 N	1154	-0-	-50	-0-	1154	2			N	-0-			-0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY) 91156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
STASH WELL #: 1 RRCID -> 116765 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3362 - 3374

09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-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

09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L		100160												
THOMPSON, HORACE		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120		PERF. 878 - 892				
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 103831		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 855		PERF. 782 - 796				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 864		PERF. 797 - 800				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVANS, DANA E.		255552		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
HAYNES, WINNIE		WELL #: 3		RRCID -> 103823		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 1175		PERF. 832 - 838				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING, D OIL & GAS CO.		380148		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
BISHOP-HILL		WELL #: 3		RRCID -> 099929		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1193		PERF. 770 - 780				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
HERRING, D OIL & GAS CO.		//CONT.//		380148								
BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID ->	175786	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	1200	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L				100160								
EVANS, DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	101969	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF. 1009 - 1133	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EVANS, DOYLE		WELL #:		1A	RRCID ->	138744	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF. 1316 - 1319	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EVANS, DOYLE		WELL #:		2A	RRCID ->	142583	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	1597	PERF. 990 - 1014	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CADD O OPERATING INC.				122567								
MINEAR, C.M.		WELL #:		12	RRCID ->	107549	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 940 - 948	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 RICE DRILLING COMPANY 706685
 RICE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 102599 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 960

M	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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE -H- (GRAY) 91330 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 FREEMAN-E- WELL #: 2 RRCID -> 103514 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 3685 - 3712

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE -H- (HOPE) 91330 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 FREEMAN, R. M. -E- WELL #: 3 RRCID -> 097987 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1912 - 1916

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

JOHNSON FARM 433684
 JOHNSON, DOKE & KATHI WELL #: 1 RRCID -> 245024 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 3220

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

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
 BOND, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 156208 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196

09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
11	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
01	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-

TUCKCO (CONGL.) //CONT.// 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285
 BOND, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 156209 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-				-0-
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-				-0-
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-				-0-
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-				-0-
01	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-				-0-
02	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-				-0-

TULLOS (CADDO) 91727 500 ASSOCIATED PRORATED 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

09	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			Y	-0-				-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			Y	-0-				-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			Y	-0-				-0-
12	217 N	183	-0-	-34	B	-0-	183	3			Y	-0-				-0-
01	186 N	163	-0-	-23	B	-0-	163	3			Y	-0-				-0-
02	168 N	141	-0-	-27	B	-0-	141	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TULLOS, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 073017 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-				-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-				-0-
11	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167	3			N	-0-				-0-
12	186 N	163	-0-	-23	B	-0-	163	3			N	-0-				-0-
01	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3			N	-0-				-0-
02	168 N	153	-0-	-15	B	-0-	153	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TULLOS, W. H. WELL #: 18 RRCID -> 074250 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-				-0-
10	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-				-0-
11	180 N	161	-0-	-19	B	-0-	161	3			N	-0-				-0-
12	186 N	156	-0-	-30	B	-0-	156	3			N	-0-				-0-
01	186 N	166	-0-	-20	B	-0-	166	3			N	-0-				-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GRAY, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 085805 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-				-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-				-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-				-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-				-0-
01	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3			N	-0-				-0-
02	196 N	183	-0-	-13	B	-0-	183	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TULLOS (CADDO)		//CONT.//	91727 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS			
PETEX			659782						
TULLOS, W. H.		WELL #:	12	RRCID -> 018496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3215 - 3230
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			10
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			10
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		3 1	10
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			11
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			11
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

VEALE, A. S.		WELL #:	3	RRCID -> 018497	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

TULLOS W. H.		WELL #:	13	RRCID -> 069205	COMPL. DATE 10/06/1976	TOTAL DEPTH	3186	PERF. 3129 - 3186	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			72
10		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			69
11		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		48 1	72
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			80
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			73
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

TULLOS, W. H.		WELL #:	17	RRCID -> 071683	COMPL. DATE 04/30/1977	TOTAL DEPTH	3217	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			30
10		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			28
11		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		23 1	29
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			33
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

TULLOS, W. H.		WELL #:	14	RRCID -> 072466	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL DEPTH	3202	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			48
10		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			46
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		34 1	48
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			54
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			49
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216 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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	14		23
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		Y	13	14 1	22
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	1		23
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	18	16 1	25
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	14	17 1	22
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	11	15 1	18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

VEALE, A.S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TULLOS, W.H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	22		33
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		Y	21	23 1	31
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	1		32
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	29	25 1	36
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	23	26 1	33
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	18	24 1	27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TULLOS, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		Y	6		8
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		Y	6	6 1	8
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		Y	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	7	6 1	9
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	6	7 1	8
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	4	6 1	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TURKEY RUN (UPPER GRAY)		91854 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
K-M OIL COMPANY, INC.		448857								
KNOX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 094688		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2590 - 2594		
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		86
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		86
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		86
12	341 N	192	-0-	-149	-0-	192 2	N	-0-		86
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		86
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 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	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

09		990 N	801	-0-	-189	-0-	749	2	52	9	N	47	60	1	70
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	936	2	14	9	N	13			83
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1018	2	13	9	N	12			95
12		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	993	2	15	9	N	14			109
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	973	2	15	9	N	14			123
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	884	2	79	9	N	72	72	1	123

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															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALERA (CROSSCUT)															
HGN OPERATING I, LLC															
MCCORD "A"															
92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
383323															
WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCORD -F-															
WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A															
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			20
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			20
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			20
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			20
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			20
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			20

MCCORD -H-															
WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A															
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
10		713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-			-0-
11		690 N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-			-0-
12		713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-			-0-
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-

VALERA (FRY, UPPER)															
HGN OPERATING I, LLC															
MCCORD "A"															
92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN															
383323															
WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A															
09		630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-			112
10		620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-			112
11		630 N	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-			112
12		589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-			112
01		558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-			112
02		504 N	503	-0-	-1	-0-	503	2			N	-0-			112

OIL AND GAS DIVISION

VALERA (FRY, UPPER)		//CONT.//		92951 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN		
HGN OPERATING I, LLC		//CONT.//		383323							
MCCORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	055512	COMPL. DATE	04/05/1973	TOTAL DEPTH	3280	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
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #:		3	RRCID ->	114222	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	3720	PERF. 3280 - 3308
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		Y	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-	-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-	-0-

WHARTON A		WELL #:		1	RRCID ->	136249	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	4337	PERF. 3704 - 3710
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	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
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
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
09	120 #	1	-0-	-119	-0-	1	3	N	-0-		16
10	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	3	N	-0-		16
11	120 #	36	-0-	-84	-0-	36	3	N	-0-		16
12	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3	N	-0-		16
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3	N	-0-		16
02	84 #	6	-0-	-78	-0-	6	3	N	-0-		16

WALKER, G. B.			WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A
09	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3	Y	-0-		29
10	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3	Y	-0-		29
11	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3	Y	-0-		29
12	10 #	3	-0-	-7	-0-	3	3	Y	-0-		29
01	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	3	Y	-0-		29
02	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3	Y	-0-		29

VEALE, A.S. "C"			WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	67	3	3 9 Y	3		19
10	93 #	40	-0-	-53	-0-	36	3	4 9 Y	4		23
11	90 #	44	-0-	-46	-0-	36	3	8 9 Y	7		30
12	62 #	15	-0-	-47	-0-	12	3	3 9 Y	3		33
01	62 #	29	-0-	-33	-0-	26	3	3 9 Y	3	31 1	5
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	40	3	3 9 Y	3		8

VEALE, A.S. "C"			WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		5
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		5
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		5
12	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	3	Y	-0-		5
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		5
02	11 #	4	-0-	-7	-0-	4	3	Y	-0-		5

VEALE, A. S. "C"			WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3	Y	-0-		7
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		7
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		7
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-		7
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3	Y	-0-		7
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3	Y	-0-		7

MM TERRY RANCH, LTD.			WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883
09	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1094	3	105 9 Y	95	186 1	30
10	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1167	3	47 9 Y	43		73
11	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1167	3	108 9 Y	98		171
12	1147 #	1088	-0-	-59	-0-	994	3	94 9 Y	85		256
01	1147 #	764	-0-	-383	-0-	652	3	112 9 Y	102	192 1	166
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-	874	3	8 9 Y	7		173

VEALE, A.S. "C"			WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979
09	930 #	856	-0-	-74	-0-	849	3	7 9 Y	6		38
10	961 #	926	-0-	-35	-0-	919	3	7 9 Y	6		44
11	932 R	932	-0-	-0-	-0-	919	3	13 9 Y	12		56
12	899 #	848	-0-	-51	-0-	842	3	6 9 Y	5		61
01	930 #	587	-0-	-343	-0-	580	3	7 9 Y	6	54 1	13
02	675 R	675	-0-	-0-	-0-	669	3	6 9 Y	5		18

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: STEPHENS				
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179									
VEALE, A.S. "C"		WELL #:		16	RRCID ->	128818	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3894 -	3916
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	260 R	260	-0-	-0-	-0-	251 3	9 9	Y	8			44	
10	325 R	325	-0-	-0-	-0-	316 3	9 9	Y	8			52	
11	390 #	333	-0-	-57	-0-	316 3	17 9	Y	15			67	
12	403 #	174	-0-	-229	-0-	166 3	8 9	Y	7			74	
01	403 #	35	-0-	-368	-0-	28 3	7 9	Y	6	69 1		11	
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	63 3	9 9	Y	8			19	

MM TERRY RANCH LTD		WELL #:		2	RRCID ->	194333	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3837 -	3890
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		Y	-0-			20	
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-			20	
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-			20	
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-			20	
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-			20	
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			20	

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	173729	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4004 -	4032
09	270 #	103	-0-	-167	-0-	103 2		N	-0-			-0-	
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-	
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-	
12	877 R	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			-0-	
01	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-	
*02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-	

VIEW (CISCO)		WELL #:		1	RRCID ->	018510	COMPL. DATE	05/26/1939	TOTAL DEPTH	2361	PERF.	2339 -	2347
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

P.I.D. DRILLING INC		WELL #:		1	RRCID ->	018514	COMPL. DATE	12/03/1941	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2350 -	2413
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2024 - WELL PLUGGED 12/11/24													

VINES (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		2	RRCID ->	223625	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	4683	PERF.	4368 -	4438
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143	

OIL AND GAS DIVISION

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT) FORTUNA EXPLORATION, INC. TOMLINSON, N.E.		93973 500 278703	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN											
WELL #:		1	RRCID -> 120508	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2806	-	2810								
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
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE) GREAT AMERICAN RESOURCES INC. GRAGG NORTH		94181 003 328354	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO											
WELL #:		1	RRCID -> 207634	COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL DEPTH 4353	PERF. 4256	-	4294								
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					27
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					27
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	22					49
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	14					63
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH		387991	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO											
WELL #:		1	RRCID -> 189441	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4150	-	4158								
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					14
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					14
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					14
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2			Y	-0-					14
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					14
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					14

GRAGG NORTH		387991	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO											
WELL #:		4	RRCID -> 222028	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 4396	PERF. 4160	-	4168								
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					14
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					14
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					14
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					14
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					14
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					14

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG SOUTH		94182 003 387991	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS											
WELL #:		1	RRCID -> 197325	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4195	-	4198								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.A.T. (3600) DIAMOND S ENERGY COMPANY COOK		94205 500 217005	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS											
WELL #:		1	RRCID -> 148780	COMPL. DATE 10/17/1975	TOTAL DEPTH 3661	PERF. 3604	-	3612								
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					188
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					188
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					188
12	558 N	198	-0-	-360	-0-	198	2			N	-0-					188
*01	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					188
02	532 N NO RPT		-0-	-532	-0-					N	NO RPT					188

W-B (CONGLOMERATE) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WINDHAM J. T.		94209 300 800750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		1 C	RRCID -> 061709	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH 4928	PERF. 4728	-	0
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

W.B. WRIGHT (CONGL) SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		94235 500 760227	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
WELL #:		2	RRCID -> 255488	COMPL. DATE 10/18/1980	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3434	-	3438
M	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
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1 A	RRCID -> 270187	COMPL. DATE 03/28/1982	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3252	-	3256
M	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
09	630 N	581	-0-	-49	-0-	581 2		-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		-0-
11	600 N	59	-0-	-541	-0-	59 2		-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

JOHNSON		94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
WELL #:		2	RRCID -> 270188	COMPL. DATE 12/23/1983	TOTAL DEPTH 3911	PERF. 3283	-	3298
M	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
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		1	RRCID -> 110965	COMPL. DATE 04/30/1984	TOTAL DEPTH 3596	PERF. 3498	-	3504
M	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		10	RRCID -> 113370	COMPL. DATE 09/17/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3432	-	3438
M	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
09	630 N	523	-0-	-107	-0-	523 2		-0-
10	589 N	510	-0-	-79	-0-	510 2		-0-
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	426 2		-0-
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	489 2		-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		-0-

WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	127400	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	1731	PERF.	1528 - 1540	
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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

W.P. (CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. MCINTIRE		94354 500 088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	2	RRCID ->	292035	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3669 - 3679
09	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-		-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-

WADDELL RANCH (CONGL) INCENDIUM RESOURCES LLC W B R -WADDELL RANCH		94490 500 102170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1	RRCID ->	132095	COMPL. DATE	06/02/1989	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	3624 - 3628
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-		-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-		-0-
11	750 N	667	-0-	-83	-0-	667	2	N	-0-		-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-
02	616 N	449	-0-	-167	-0-	449	2	N	-0-		-0-

WADDELL				94490 500 102170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	2	RRCID ->	148786	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3522 - 3526		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		

WALKER-BUCKLER (CADD) OKIE OPERATING COMPANY, LTD. EWB		94755 250 621080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
		WELL #:	1	RRCID ->	267601	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	4563	PERF.	4278 - 4280
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143

WALKER-DAVIS (CADD) PARKER ENERGY COMPANY WALKER ESTATE		94762 166 640154		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	D 1	RRCID ->	018517	COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL DEPTH	3184	PERF.	3098 - 3116
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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			
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
BUCKLER TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	217082	COMPL. DATE	06/12/1974	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3858 - 3872			
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			23
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			23
11		0 N	328	-0-	328	-0-	328 2		N	-0-			23
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			23
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		94762 332		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
DALE OPERATING COMPANY		197624											
PONDEROSA		WELL #:	1	RRCID ->	182933	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3905 - 3911			
09		281 R	281	-0-	-0-	-0-	272 3	9 9	N	8			85
10		314 R	314	-0-	-0-	-0-	313 3	1 9	N	1			86
11		309 R	309	-0-	-0-	-0-	306 3	3 9	N	3			89
12		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			89
01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			89
02		280 #	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			89
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
COOPER, O. R.		WELL #:	2B	RRCID ->	084831	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3926 - 3941			
09		967 R	967	-0-	-0-	-0-	932 3	35 9	N	32			66
10		897 R	897	-0-	-0-	-0-	891 3	6 9	N	5	56 1		15
11		905 R	905	-0-	-0-	-0-	896 3	9 9	N	8			23
12		558 R	558	-0-	-0-	-0-	555 3	3 9	N	3			26
01		1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1073 3	42 9	N	38			64
02		614 R	614	-0-	-0-	-0-	607 3	7 9	N	6	56 1		14
LEVERIDGE, M. R. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	218210	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 4000 - 4050			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
DENTON EXPLORATION, INC.		216418		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
CHANDLER 'A'		WELL #:	1DX	RRCID ->	165393	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3925 - 3935			
09		120 #	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-			-0-
10		124 #	84	-0-	-40	-0-	84 2		N	-0-			-0-
11		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
12		124 #	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-			-0-
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
02		112 #	107	-0-	-5	-0-	107 2		N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED	49B				CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY				640154											
WALKER ESTATE				WELL #:	1 T	RRCID ->	018339	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3926 - 3929		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

09		8 #		5	-0-	-3		-0-		5 2	Y	-0-			7
10		8 #		4	-0-	-4		-0-		4 2	Y	-0-			7
11		6 #		1	-0-	-5		-0-		1 2	Y	-0-			7
12		7 #		-0-	-0-	-7		-0-			Y	-0-			7
01		7 #		-0-	-0-	-7		-0-			Y	-0-			7
02		5 #		-0-	-0-	-5		-0-			Y	-0-			7

PETEX				659782											
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	199335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3941 - 3955		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		510 #		223	-0-	-287		-0-		187 2	N	33			159
10		527 #		183	-0-	-344		-0-		183 2	N	-0-			159
11		510 #		145	-0-	-365		-0-		145 2	N	-0-			159
12		496 #		117	-0-	-379		-0-		117 2	N	-0-			159
01		434 #		263	-0-	-171		-0-		263 2	N	-0-			159
02		733 R		733	-0-	-0-		-0-		733 2	N	-0-	91 1		68

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)				94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675											
DAVIS, R. 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	181403	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4054 - 4064		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		480 N		402	-0-	-78		-0-		402 2	N	-0-			-0-
10		861 N		861	-0-	-0-		-0-		861 2	N	-0-			-0-
11		1652 N		1652	-0-	-0-		-0-		1652 2	N	-0-			-0-
12		1665 N		1665	-0-	-0-		-0-		1665 2	N	-0-			-0-
01		1628 N		1628	-0-	-0-		-0-		1628 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

DALE OPERATING COMPANY				197624											
WALKER, ALICE, -B-				WELL #:	1	RRCID ->	018521	COMPL. DATE	02/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4010 - 4020		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			153
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			153
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			153
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			153
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			153
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			153

WALKER, ALICE, -A-				WELL #:	1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	3942 - 3952		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		833 N		833	-0-	-0-		-0-		833 2	N	-0-			-0-
10		930 N		880	-0-	-50		-0-		880 2	N	-0-			-0-
11		810 N		609	-0-	-201		-0-		609 2	N	-0-			-0-
12		1038 N		1038	-0-	-0-		-0-		1038 2	N	-0-			-0-
01		868 N		278	-0-	-590		-0-		278 2	N	-0-			-0-
02		560 N		-0-	-0-	-560		-0-			N	-0-			-0-

BUCKLER, J. TRUST				WELL #:	1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4045 - 4176		
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
09		SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS															
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280															
BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3956 - 4008															
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			14
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			14
11		0 N	328	-0-	328	-0-	328	2			N	-0-			14
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			14
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080															
09		840 N	147	-0-	-693	-0-	147	2			N	-0-			-0-
10		713 N	219	-0-	-494	-0-	219	2			N	-0-			-0-
11		300 N	116	-0-	-184	-0-	116	2			N	-0-			-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-

LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070															
09		510 N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-			-0-
10		527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-			-0-
11		480 N	359	-0-	-121	-0-	359	2			N	-0-			-0-
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
01		496 N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-			-0-
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154															
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 140736 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3928 - 3973															
09		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS															
AMEN OIL LLC 016944															
ALLEN "1045" WELL #: 1 RRCID -> 261071 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
DALE OPERATING COMPANY				197624												
WALKER-BUCKLER				WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026						
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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-					-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942						
E F 1403				WELL #: 2												
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					30
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					30
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					30
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					30
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					30
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					30

MOON RANCH "C"				WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054						
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	255	3	2	9	N	2					82
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	276	3	2	9	N	2					84
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	227	3	1	9	N	1					85
12	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					85
01	279 N	45	-0-	-234	-0-	45	3			N	-0-					85
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					85

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998						
BUCKLER-TRUST				WELL #: 3												
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	328	-0-	328	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KROH OPERATING LLC				478245		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148						
DAILY "1044" UNIT				WELL #: 1												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PETEX				659782		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994						
WALKER, ALICE "A"				WELL #: 2												
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	558 N	438	-0-	-120	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	476 N	403	-0-	-73	-0-	403	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782								
DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #:		2	RRCID ->	236956	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4122 - 4154
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAM OPERATING, L.L.C.				840878			CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
BLACK BROS.				34BB	RRCID ->	261072	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3980 - 3990
09		9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2	N	-0-		-0-
10		12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2	N	-0-		-0-
11		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2	N	-0-		-0-
12		9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2	N	-0-		-0-
01		13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	13558	2	N	-0-		-0-
02		13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	2	N	-0-		-0-

BLACK BROS.				37BB	RRCID ->	261627	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	4244	PERF.	3981 - 3988
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-		-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				94762 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
DALE OPERATING COMPANY				197624								
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4037 - 4047
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALKER, ALICE, -B-				1 C	RRCID ->	018530	COMPL. DATE	05/11/1958	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4048 - 4058
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALKER, ALICE B				2	RRCID ->	181989	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	4436	PERF.	3921 - 3960
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		-0-
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-
01		434 N	219	-0-	-215	-0-	219	2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 MOON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 176071 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

09	720 N	704	-0-	-16	-0-	698	3	6	9	Y	5			19
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	731	3	4	9	Y	4			23
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	704	3	4	9	Y	4			27
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	669	3	7	9	Y	6			33
01	744 N	676	-0-	-68	-0-	665	3	11	9	Y	10			43
02	672 N	612	-0-	-60	-0-	602	3	10	9	Y	9			52

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 LINK '58' WELL #: 2 RRCID -> 202669 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968

09	690 N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-			100
10	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-			100
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			100
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			100
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			100
02	644 N	607	-0-	-37	-0-	607	2			N	-0-			100

LINK '24' WELL #: 5 RRCID -> 206822 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710

09	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-			-0-
10	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-			-0-
11	600 N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
01	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-			-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-

CHERYL "51" WELL #: 1 RRCID -> 212084 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820

09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	722	2	107	9	N	97			204
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	886	2	166	9	N	151	173	1	182
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	762	2	145	9	N	132	168	1	146
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	748	2	117	9	N	106	168	1	84
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	679	2	116	9	N	105			189
02	756 N	675	-0-	-81	-0-	579	2	96	9	N	87	167	1	109

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 WALKER ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 018525 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 3880

09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WALSH RANCH (ATOKA 1)		94953 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.		895060										
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242976		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4690 - 4710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 252537		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5024 - 5070				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236600		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																	
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																	
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER					
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060															
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH	6263	PERF.	5802	-	5836
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH	6083	PERF.	5886	-	5904
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT			-0-		

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5822	-	5838
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009										TOTAL DEPTH	6372	PERF.	5826	-	5846
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5840	-	5850
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5844	-	5904
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5846	-	5866
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3)		94955 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WALSH & WATTS, INC.		895060													
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4	RRCID -> 238290	COMPL. DATE 01/13/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5310	- 5360								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-

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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-

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								
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060					CNTY: PARKER								
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4	RRCID -> 236065	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 6263	PERF. 5802	- 6110								
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-						15
10	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	Y	-0-						15
11	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	Y	-0-						15
12	1488 X	942	-0-	-546	-0-	942	2	Y	-0-						15
01	1736 X	1349	-0-	-387	-0-	1349	2	Y	-0-						15
02	1820 X	1000	-0-	-820	-0-	1000	2	Y	-0-						15

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4	RRCID -> 236067	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 6110	- 6160								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						31

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4	RRCID -> 244016	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 6372	PERF. 5826	- 6178								
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-						7
10	682 N	478	-0-	-204	-0-	478	2	Y	-0-						7
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	Y	-0-						7
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	Y	-0-						7
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	Y	-0-						7
02	644 N	553	-0-	-91	-0-	553	2	Y	-0-						7

OIL AND GAS DIVISION

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060													
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 6216 - 6236													
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

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180													
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-			7
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2		Y	-0-			7
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-			7
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2		Y	-0-			7
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2		Y	-0-			7
02	644 N	558	-0-	-86	-0-	558	2		Y	-0-			7

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168													
09	3000 N	2152	-0-	-848	-0-	1183	2152	2	Y	-0-			20
10	3100 N	2217	-0-	-883	-0-	300	2217	2	Y	-0-			20
11	2432 N	2132	-0-	-300	-0-	-300	2132	2	Y	-0-			20
12	T. A.	2194	-0-	2194	-0-	2194	2194	2	Y	-0-			20
01	T. A.	2251	-0-	2251	-0-	4445	2251	2	Y	-0-			20
02	T. A.	2001	-0-	2001	-0-	6446	2001	2	Y	-0-			20

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180													
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			35
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2		Y	-0-			35
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-			35
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-			35
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-			35
02	476 N	438	-0-	-38	-0-	438	2		Y	-0-			35

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170													
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			4
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		Y	-0-			4
11	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	2		Y	-0-			4
12	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2		Y	-0-			4
01	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2		Y	-0-			4
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-			Y	-0-			4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193													
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			25
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			25
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	2		Y	-0-			25
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	2		Y	-0-			25
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2		Y	-0-			25
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	364	2		Y	-0-			25

WALTERS (4900 CONGL.) CASE RESOURCES, LLC HERRING J.F.		94985 500 139140		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	1	RRCID ->	057641	COMPL. DATE	02/08/1974	TOTAL DEPTH	4825	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC HENDERSON M.B.		743222 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
		WELL #:	1	RRCID ->	063614	COMPL. DATE	08/16/1975	TOTAL DEPTH	4713	PERF.	N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
WARREN-HENSLEY (MORRIS) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH EIGHT		95294 500 278703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
		WELL #:	2	RRCID ->	129914	COMPL. DATE	01/10/1989	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	2845 - 2857					
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
WATSON (CADD)		95493 200 292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC. EUBANKS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	092942	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	4612	PERF.	3750 - 3760					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
WATTS (GARDNER SAND) TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP. BURWICK, WILLIE -A-		95502 600 868730		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
		WELL #:	2	RRCID ->	288614	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	5679	PERF.	5590 - 5600					
09	120 #	87	-0-	-33		-0-	87	3		N	-0-					-0-
10	124 #	104	-0-	-20		-0-	104	3		N	-0-					-0-
11	120 #	27	-0-	-93		-0-	27	3		N	-0-					-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124		-0-				N	-0-					-0-
01	93 #	45	-0-	-48		-0-	45	3		N	-0-					-0-
02	84 #	63	-0-	-21		-0-	63	3		N	-0-					-0-

WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//	95502 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN							
3 S PRODUCTION, INC.			953796										
JONES, MARY -A-		WELL #:	1 L	RRCID -> 056183	COMPL. DATE 07/05/1973	TOTAL DEPTH 5550	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WAYLAND			95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
DBC OPERATING COMPANY LLC			195725										
ALLEN		WELL #:	1	RRCID -> 070781	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 2359	PERF. N/A						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC			261252										
FAMBROUGH CARL		WELL #:	1 U	RRCID -> 060029	COMPL. DATE 08/28/1974	TOTAL DEPTH 4035	PERF. 1852 - 0						
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH CARL		WELL #:	2	RRCID -> 063954	COMPL. DATE 10/15/1975	TOTAL DEPTH 1928	PERF. N/A						
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH CARL		WELL #:	3	RRCID -> 065000	COMPL. DATE 01/19/1976	TOTAL DEPTH 1930	PERF. N/A						
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH, CARL		WELL #:	1	RRCID -> 148388	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1838 - 1934						
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAYLAND SAFARI RESOURCES, LLC FAMBRO, J. M. - CANAN //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
743194
WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 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
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-				-0-

WAYLAND (STRAWN 2175) PETEX STOKER, I.A. "G" 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
659782
WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

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

WAYLAND, NE. (STRAWN) SAFARI RESOURCES, LLC FAMBROUGH 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
743194
WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-				-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-				-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-				-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
763148
WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	99	1	52	2	N	-0-				-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	96	1	80	2	N	-0-				-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

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

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) BRAKA OPERATING, L.L.C. LANGFORD, G. R. 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
088563
WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-				-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-				-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-				-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-				-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
CC OIL & GAS				140617					
MORRIS		WELL #:		1	RRCID -> 097829	COMPL. DATE 11/21/1981	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4020	- 4030
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	26
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	26
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 3	N	-0-	26
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	26
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	26
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	26
MORRIS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 131819	COMPL. DATE 04/16/1987	TOTAL DEPTH 4229	PERF. 3978	- 4095
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-	16
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290 3	N	2	18
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-	18
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279 3	N	1	19
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308 3	N	1	20
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	292 3	N	1	21
PARKS, RHONE INC.				641520					
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID -> 083300	COMPL. DATE 05/15/1979	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3932	- 3940
09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2	N	-0-	60
10	3503 X	3265	-0-	-238	-0-	3265 2	N	-0-	60
11	3390 X	3215	-0-	-175	-0-	3215 2	N	-0-	60
12	3534 X	3179	-0-	-355	-0-	3179 2	N	-0-	60
01	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	3446 2	N	-0-	60
02	3192 X	2793	-0-	-399	-0-	2793 2	N	-0-	60
SEELY OIL COMPANY				763148					
CRUDGINGTON		WELL #:		2	RRCID -> 102232	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 4271	PERF. 3932	- 3938
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-	-0-
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-	-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					
BRAZDA "A"		WELL #:		2AU	RRCID -> 122155	COMPL. DATE 09/04/1986	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3984	- 4020
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)//CONT.// 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073

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

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE) 95583 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 HICKS WELL #: RRCID -> 082456 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022

WEATHERFORD (ATOKA UP.) 95583 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212
 NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080329 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

CASE RESOURCES, LLC 139140
 AREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080460 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

WEATHERFORD (MARBLE FALLS) 95583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 CARTER WELL #: 1 RRCID -> 034844 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
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
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		-0-
10		372 N	327	-0-	-45	-0-	327 2	N	-0-		-0-
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-
12		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2	N	-0-		-0-
01		341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2	N	-0-		-0-
02		308 N	241	-0-	-67	-0-	241 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			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MONCRIEF RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 077283		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750			
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	112 1	237 2	N	-0-	-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	171 1	259 2	N	-0-	-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	61 1	306 2	N	-0-	-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	68 1	280 2	N	-0-	-0-
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	90 1	310 2	N	-0-	-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	289 2	N	-0-	-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692			
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	67 1	141 2	N	-0-	-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	81 1	122 2	N	-0-	-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	24 1	119 2	N	-0-	-0-
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	26 1	108 2	N	-0-	-0-
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	24 1	84 2	N	-0-	-0-
02		140 N	106	-0-	-34	-0-	5 1	101 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		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WEATHERFORD, SE.(1900)		95589 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655								
JOHNSON		WELL #: 1 A		RRCID -> 107438		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-	-0-

WEATHERFORD, SE. (1900) //CONT.// 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RYDEL, A. C., JR. 739831
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

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

WEATHERFORD, SW. (ATOKA) 95590 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
 PM RANCH 631370
 BLACK WELL #: 1 RRCID -> 080877 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4650 - 4662

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

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FTM INCORPORATED 288406
 WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	42	1	339	2	N	-0-	-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	28	1	283	2	N	-0-	-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	2	1	17	2	N	-0-	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	11	1	142	2	N	-0-	-0-
01	310 N	250	-0-	-60	B	-0-	21	1	229	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GIANT NRG CO., LP 302592
 FULLER WELL #: 6 RRCID -> 084280 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	266	-0-	-34	B	-0-	266	2			N	-0-	-0-
10	310 N	205	-0-	-105	B	-0-	205	2			N	-0-	-0-
11	330 N	235	-0-	-95	B	-0-	235	2			N	-0-	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-	-0-
01	217 N	172	-0-	-45	B	-0-	172	2			N	-0-	-0-
02	224 N	184	-0-	-40	B	-0-	184	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)		//CONT.//	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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	31 1	252 2	N	-0-		13	
10	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	26 1	263 2	N	-0-		13	
11	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	25 1	252 2	N	-0-		13	
12	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	21 1	262 2	N	-0-		13	
01	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	24 1	262 2	N	-0-		13	
*02	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	21 1	249 2	N	-0-		13	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WITHERSPOON, T. R.		WELL #:		RRCID ->	084275	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4009 - 4094		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		7	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		7	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		7	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		7	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		7	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		7	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2022													

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		
09	30 #	18	-0-	-12		-0-	18 3		N	-0-		5	
10	31 #	20	-0-	-11		-0-	20 3		N	-0-		5	
11	30 #	28	-0-	-2		-0-	28 3		N	-0-		5	
12	31 #	12	-0-	-19		-0-	12 3		N	-0-		5	
01	31 #	4	-0-	-27		-0-	4 3		N	-0-		5	
02	28 #	7	-0-	-21		-0-	7 3		N	-0-		5	

WINN, PAUL		WELL #:	2	RRCID ->	128864	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	2469	PERF.	2380 - 2392		
09	30 #	18	-0-	-12		-0-	18 3		N	-0-		-0-	
10	31 #	19	-0-	-12		-0-	19 3		N	-0-		-0-	
11	30 #	27	-0-	-3		-0-	27 3		N	-0-		-0-	
12	31 #	11	-0-	-20		-0-	11 3		N	-0-		-0-	
01	31 #	4	-0-	-27		-0-	4 3		N	-0-		-0-	
02	28 #	7	-0-	-21		-0-	7 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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	

LINDLEY, W. W.		WELL #:	4	RRCID ->	091766	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	735	PERF.	705 - 735		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-	

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. SWINT		95827 500 239726		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
		WELL #:	1	RRCID -> 115619	COMPL. DATE 08/03/1979	TOTAL DEPTH	2866	PERF. 2686 - 2814	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26

LINDLEY, W. W.		95827 500 239726		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
		WELL #:	1	RRCID -> 115620	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2787 - 2833	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34

LINDLEY, W.W.		95827 500 239726		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
		WELL #:	2	RRCID -> 115621	COMPL. DATE 07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2794 - 2808	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LINDLEY, W.W.		95827 500 239726		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
		WELL #:	3	RRCID -> 115622	COMPL. DATE 04/14/1980	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2712 - 2716	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42

LINDLEY, W.W.		95827 500 239726		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
		WELL #:	5	RRCID -> 115623	COMPL. DATE 07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2727 - 2731	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

RUSSELL-BALLARD		95827 500 239726		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
		WELL #:	1	RRCID -> 218844	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WELL				RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

WEILLAN (STRAWN) SOMERSET OPERATING, LLC FORD				95933 500 101481		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
WELL #: 1				RRCID -> 093663		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 2790 - 2796			
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-		
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-		
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-		
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

WELDON (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC TESCO				96124 500 427406		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 7				RRCID -> 152855		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4028 - 4048			
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-			-0-		
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-			-0-		
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			-0-		
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-			-0-		
01	248 N	153	-0-	-95	-0-	153 3	N	-0-			-0-		
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	160 3	N	-0-			-0-		

ROLLO RESOURCES, LLC WELDON, J. K.				726791		RRCID -> 226662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3675 - 3688	
WELL #: 1				RRCID -> 226662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3675 - 3688			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62		

WELDON, J. K.				726791		RRCID -> 226663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3678 - 3688	
WELL #: 2				RRCID -> 226663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3678 - 3688			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62		

UPHAM OIL & GAS COMPANY HINKSON				878925		RRCID -> 242375		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 4179 - 4197	
WELL #: 1B				RRCID -> 242375		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 4179 - 4197			
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	Y	-0-			67		
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	Y	-0-			67		
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704 3	Y	1			68		
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	Y	-0-			68		
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	Y	-0-			68		
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	Y	-0-			68		

HINKSON				878925		RRCID -> 242828		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4354		PERF. 4126 - 4172	
WELL #: 1A				RRCID -> 242828		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4354		PERF. 4126 - 4172			
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	Y	-0-			68		
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	Y	-0-			68		
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	Y	-0-			68		
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	Y	-0-			68		
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	Y	-0-			68		
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	Y	-0-			68		

OIL AND GAS DIVISION

WELDON (3900)															
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
GARDNER															
96124 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO															
878925															
WELL #: 1 RRCID -> 141350 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3786 - 3866															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3				Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3				Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3				Y	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3				Y	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3				Y	-0-			-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)															
NORTH LAKE RESOURCES LLC															
COPELAND GAS UNIT															
96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
100308															
WELL #: 1 RRCID -> 100256 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38

HANKS, CHRISTOPHER GLENN															
CLEMENS															
354655															
WELL #: 1 C RRCID -> 091005 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176															
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY															
WILSON-HARRIS GAS UNIT															
809930															
WELL #: 1 RRCID -> 099127 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405															
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2				N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-			-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2				N	-0-			-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2				N	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2				N	-0-			-0-
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	216	2				N	-0-			-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427															
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-			71
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2				N	-0-			71
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2				N	-0-			71
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2				N	-0-			71
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2				N	-0-			71
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2				N	-0-			71

WHITE FLAT															
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC															
BEENE															
96907 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN															
078032															
WELL #: 1 RRCID -> 221595 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492															
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			259
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			259
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			259
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			259
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			259
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			259

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2025

WHITLEY (GRAY SAND) 97071 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
 NESTEBY WELL #: 1 RRCID -> 222600 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3853 - 3863

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2023														

WHITT (BASAL CONGL.) 97120 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 ATOKA ENERGY LLC 101705
 MCCLENDON, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 211989 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006

09	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2		N	-0-			-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-			-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 TREN ENERGY LLC 101464
 ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3		N	-0-			99
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			99
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			99
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			99
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3		N	-0-			99
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3		N	-0-	99	7	-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MILLER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 083581 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971

09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			20
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			20
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			20
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			20

WHITT (4000) 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 TREN ENERGY LLC 101464
 WATERS TRAVIS E WELL #: 1 RRCID -> 060401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970

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

RKW OPERATING LLC 714311
 POWELL, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 126148 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 090777 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116

09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		Y	-0-			-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		Y	-0-			-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3		Y	-0-			-0-
12	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3		Y	-0-			-0-
01	434	N	27	-0-	-407	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
02	280	N	115	-0-	-165	-0-	115	3		Y	-0-			-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70	1	22
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			22
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			22
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			22

WILENA (DUFFER) 97370 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SEELY OIL COMPANY 763148
 ROBERTSON, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 198911 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4056

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163

WILES (CONGL. 3450) 97373 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 ELLIS, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 018542 COMPL. DATE 05/12/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3585 - 3640

09	600	#	538	-0-	-62	-0-	538	2		N	-0-			-0-
10	620	#	514	-0-	-106	-0-	514	2		N	-0-			-0-
11	600	#	492	-0-	-108	-0-	492	2		N	-0-			-0-
12	589	#	438	-0-	-151	-0-	438	2		N	-0-			-0-
01	589	#	472	-0-	-117	-0-	472	2		N	-0-			-0-
02	504	#	429	-0-	-75	-0-	429	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAM & JACK		97554 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
BLACK BROTHERS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077				
M	O	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	
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1480	3	2	9	N	2	30
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	3	2	9	N	2	32
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	3	2	9	N	2	34
12	1519 N	1445	-0-	-74	-0-	1443	3	2	9	N	2	36
*01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	860	3	2	9	N	2	38
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	3	1	9	N	1	37

WILLIAMS (CADD0, 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				
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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				
09	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-	-0-
10	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-	-0-
11	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-	-0-
12	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-	-0-
01	744 #	626	-0-	-118	-0-	626	2			Y	-0-	-0-
02	672 #	529	-0-	-143	-0-	529	2			Y	-0-	-0-

SRC-ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097				
09	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-	32
10	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-	32
11	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-	32
12	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-	32
01	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-	32
02	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-	32

SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198				
09	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-	4
10	2253 R	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-	4
11	2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-	4
12	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-	4
01	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-	4
02	1852 R	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-	4

SRC-STOVER		WELL #: 1		RRCID -> 130756		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091				
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-	-0-
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-	-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-	-0-
12	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-	-0-
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-	-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851												
SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
09		270 #	226	-0-	-44	-0-	226 2		Y	-0-		-0-
10		279 #	222	-0-	-57	-0-	222 2		Y	-0-		-0-
11		270 #	262	-0-	-8	-0-	262 2		Y	-0-		-0-
12		279 #	214	-0-	-65	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
01		248 #	220	-0-	-28	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
02		263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-		-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929												
09		134 R	68	-0-	-66	-0-	68 3		N	-0-		-0-
10		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
11		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
12		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
01		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
02		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-

GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862												
09		150 #	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-		-0-
10		186 #	148	-0-	-38	-0-	148 3		N	-0-		-0-
11		180 #	127	-0-	-53	-0-	127 3		N	-0-		-0-
12		186 #	120	-0-	-66	-0-	120 3		N	-0-		-0-
01		155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		-0-
02		140 #	129	-0-	-11	-0-	129 3		N	-0-		-0-

ALLEN, E. A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820												
09		750 #	585	-0-	-165	-0-	585 3		N	-0-		4
10		775 #	697	-0-	-78	-0-	697 3		N	-0-		4
11		750 #	630	-0-	-120	-0-	630 3		N	-0-		4
12		744 #	614	-0-	-130	-0-	614 3		N	-0-		4
01		744 #	640	-0-	-104	-0-	640 3		N	-0-		4
02		616 #	354	-0-	-262	-0-	354 3		N	-0-		4

GARMS-LEATHWOOD WELL #: 1 RRCID -> 126405 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 2828												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10		14B2 EXT	58	-0-	58	58	58 3		N	-0-		34
11		174 R	116	-0-	-58	-0-	116 3		N	-0-		34
12		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		34
01		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		34
02		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		34

STOVER, DON "C" WELL #: 1 RRCID -> 159744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2887 - 2891												
09		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
10		248 #	218	-0-	-30	-0-	218 3		N	-0-		-0-
11		240 #	163	-0-	-77	-0-	163 3		N	-0-		-0-
12		248 #	176	-0-	-72	-0-	176 3		N	-0-		-0-
01		217 #	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-		-0-
02		196 #	142	-0-	-54	-0-	142 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190							
STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
09	570 #	541	-0-	-29	-0-	541 3		N	-0-		9
10	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		9
11	570 #	464	-0-	-106	-0-	464 3		N	-0-		9
12	589 #	506	-0-	-83	-0-	506 3		N	-0-		9
01	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-		9
02	532 #	498	-0-	-34	-0-	498 3		N	-0-		9

STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2865 - 2871
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		10
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		10
11	90 #	25	-0-	-65	-0-	25 3		N	-0-		10
12	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		10
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		10

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2023 - WELL PLUGGED 08/11/23											

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126

WINDHAM, NORTH (MORRIS)				97924 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545							
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	018547	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3404 - 3414
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	018550	COMPL. DATE	04/19/1961	TOTAL DEPTH	3921	PERF. 3404 - 3412
09	DLQ G-10	170	-0-	170	346	170 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	224	-0-	224	570	224 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	203	-0-	203	773	203 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	234	-0-	234	1007	234 3		Y	-0-		-0-
01	1203 N	196	-0-	-1007	-0-	196 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINDHAM, NORTH (MORRIS) //CONT.// 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. //CONT.// 054545
 DAVIS, G.R. WELL #: 2 RRCID -> 083903 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	57	-0-	57	116	57	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	75	-0-	75	191	75	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	259	68	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	68	-0-	68	327	68	3		Y	-0-			-0-
01		395 N	68	-0-	-327	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

D.J. & T. ENERGY 196227
 DAVIS ESTATE '2' WELL #: 2 RRCID -> 209240 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0

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

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 WINDHAM, J. D. WELL #: 282 RRCID -> 018552 COMPL. DATE 04/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GLOBAL DRILLING, LLC 310382
 DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1			117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2			119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2			121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1			122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1			123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			123
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WINDHAM, WEST (3400)		97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN								
GRAYROCK ENERGY II, LLC		101718														
DAVIS "B"		WELL #: 7609		RRCID -> 217816		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3420 - 3438						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DAVIS "B"		WELL #: 7612		RRCID -> 221576		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 3446 - 3456						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DAVIS "WB"		WELL #: 6814		RRCID -> 221668		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4007		PERF. 3410 - 3416						
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

DAVIS "B"		WELL #: 7615		RRCID -> 223237		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3420 - 3430						
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					11
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					11
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					11
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					11
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

DAVIS "B"		WELL #: 7616		RRCID -> 223238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3412 - 3426						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3400 - 3406						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.// 97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN				
GRAYROCK ENERGY II, LLC		//CONT.// 101718		WELL #: 5013		RRCID -> 225249	COMPL. DATE 12/11/2006	TOTAL DEPTH 4013	PERF. 3416	- 3431		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-		-0-
10	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-		-0-
11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-		-0-
12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-		-0-
01	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-		-0-
*02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 5018		RRCID -> 225885		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3420		- 3440
09	600 #	480	-0-	-120	-0-	480	2		Y	-0-		-0-
10	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-		-0-
11	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-		-0-
12	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-		-0-
01	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-		-0-
*02	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 7521		RRCID -> 229373		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 3409		- 4766
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 7625		RRCID -> 232483		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 3418		- 3434
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		11
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		11
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		11
12	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		11
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		11
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11

DAVIS		WELL #: 5020		RRCID -> 239995		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 3556		PERF. 3430		- 3450
09	600 #	480	-0-	-120	-0-	480	2		Y	-0-		-0-
10	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-		-0-
11	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-		-0-
12	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-		-0-
01	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-		-0-
*02	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-		-0-

DAVIS "WB"		WELL #: 6829		RRCID -> 242069		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3355		- 3366
*04	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	2		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
HENNESSEY, SARAH C.		WELL #:		2	RRCID ->	018555	COMPL. DATE	06/23/1953	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3413 - 3421
M	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
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 S NO RPT	-0-	-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
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
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	618	2	84	9	N	76	144
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	690	2	103	9	N	94	238
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	662	2	96	9	N	87	153
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	695	2	109	9	N	99	85
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	658	2	98	9	N	89	174
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	606	2	94	9	N	85	89

WINSTON (STRAWN 2340)				98118 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
WINSTON, BLANCHE		WELL #:		4	RRCID ->	080815	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2330 - 2355
M	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
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	3		N	-0-		-0-
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3		N	-0-		-0-
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	442	3		N	-0-		-0-
12	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	3		N	-0-		-0-
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3		N	-0-		-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3		N	-0-		-0-

ITX CORPORATION				427179								
DUNLAP, J G		WELL #:		4	RRCID ->	202676	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	2216 - 2222
M	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
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-		-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-

FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	212976	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2218 - 2222
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WINSTON RANCH (BIG SALINE)				98125 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
BKV BARNETT, LLC				072504								
VEALE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	213515	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5278 - 5296
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
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-		-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2		Y	-0-		-0-

WOLF CAMP (SWASTIKA)		98372 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON			
PETERSON OIL AND GAS LLC		658440									
CULVER D-872		WELL #: 1		RRCID -> 219665		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342			
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
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		-0-

WOOD (STRAWN)		98465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		042398									
BACON		WELL #: 2		RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 1424 PERF. 1342 - 1346			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODFIN (MARBLE FALLS)		98517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
STERLING OIL AND GAS		818896									
WOODFIN		WELL #: 1		RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5504 - 5515			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	N	86
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	87
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	N	92
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	317	2	11	9	N	102
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	333	2	14	9	N	115
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	271	2	8	9	N	122

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
RICKELS		WELL #: 4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3868 - 3964			
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	578	3	125	9	Y	520
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	416	3	105	9	Y	615
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	523	3	101	9	Y	520
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	334	3	91	9	Y	603
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	525	3	100	9	Y	511
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	547	3	146	9	Y	644

WOOLFOLK (MARBLE FALLS)			98738 666		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
PETEX			659782												
ROBERTS, WADE "47"			WELL #: 4		RRCID -> 237127			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3955 - 3960	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			42
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	876	2	25	9	N	23	50	1	15
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	810	2	26	9	N	24			39
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	878	2	11	9	N	10			49
01		651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-			49
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	833	2	23	9	N	21	43	1	27

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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-

MASON, ROBERT ELDON			531762												
MASON			WELL #: 1		RRCID -> 112536			COMPL. DATE 07/28/1984		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1556 - 1567			
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)			99140 166		NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494												
ALEXANDER, A. V.			WELL #: 1		RRCID -> 018560			COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH 3476		PERF. 3263 - 3298			
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-			-0-

BURRIS, J. W.			WELL #: 1		RRCID -> 018562			COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 3302		PERF. 3181 - 3257			
09		90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-			-0-
10		155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-			-0-
11		150 N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-			-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01		124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-			-0-
02		84 N	30	-0-	-54	-0-	30	3			N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC EVANS, J. B. GAS UNIT		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 190494	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * AMT UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 018564	COMPL. DATE 04/01/1960	TOTAL DEPTH 3355	PERF. 3138	-	3208					
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 018572	COMPL. DATE 05/23/1960	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 3231	-	3346					
VIRGIL GORDON GAS UNIT												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 018574	COMPL. DATE 04/11/1960	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3132	-	3172					
JACOBS, I. N.												
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-			-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55 3		N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 018576	COMPL. DATE 03/11/1960	TOTAL DEPTH 3460	PERF. 3216	-	3257					
KEMP, H. J.												
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
02	140 N	40	-0-	-100	-0-	40 3		N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 018580	COMPL. DATE 06/01/1960	TOTAL DEPTH 3348	PERF. 3224	-	3300					
MORING, C. S.												
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25 3		N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 018581	COMPL. DATE 03/30/1960	TOTAL DEPTH 3365	PERF. 3142	-	3193					
MORING, J. E.												
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141 3		N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 018582	COMPL. DATE 04/05/1960	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3241	-	3298					
PARTEN, L. F.												
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494									
RUSSELL, C. C.		WELL #:		3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233			
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
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-	-0-	
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-	-0-	
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-	-0-	
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-	-0-	
01		186 N	106	-0-	-80	-0-	106 3			N	-0-	-0-	
02		140 N	70	-0-	-70	-0-	70 3			N	-0-	-0-	

WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168			
09		270 N	143	-0-	-127	-0-	143 3			N	-0-	-0-	
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3			N	-0-	-0-	
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3			N	-0-	-0-	
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-	-0-	
01		434 N	332	-0-	-102	-0-	332 3			N	-0-	-0-	
02		392 N	235	-0-	-157	-0-	235 3			N	-0-	-0-	

WYLIE, H. T.		WELL #:		1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264			
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3			N	-0-	-0-	
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-	-0-	
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-	-0-	
12		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3			N	-0-	-0-	
01		124 N	46	-0-	-78	-0-	46 3			N	-0-	-0-	
02		112 N	38	-0-	-74	-0-	38 3			N	-0-	-0-	

YOUNG, I. W.		WELL #:		1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311			
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-	-0-	
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3			N	-0-	-0-	
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-	-0-	
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-	-0-	

MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #:		1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DILLINGHAM-FULFER		WELL #:		1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 3155			
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-	-0-	
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-	-0-	
11		120 N	84	-0-	-36	-0-	84 3			N	-0-	-0-	
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-	-0-	
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3			N	-0-	-0-	
02		84 N	40	-0-	-44	-0-	40 3			N	-0-	-0-	

WHITTENTON, D. W.		WELL #:		1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 3335			
09		9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3			N	-0-	-0-	
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-	-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-	-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243			
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACKWELL, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A			
09	15	N	15	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
10	31	N	23	-0-	-8	23	3	N	-0-		-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
12	31	N	14	-0-	-17	14	3	N	-0-		-0-
01	31	N	14	-0-	-17	14	3	N	-0-		-0-
02	28	N	10	-0-	-18	10	3	N	-0-		-0-

MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A			
09	203	N	203	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
01	279	N	218	-0-	-61	218	3	N	-0-		-0-
02	252	N	191	-0-	-61	191	3	N	-0-		-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A			
09	14	N	14	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
11	30	N	27	-0-	-3	27	3	N	-0-		-0-
12	14	N	11	-0-	-3	11	3	N	-0-		-0-
01	31	N	19	-0-	-12	19	3	N	-0-		-0-
02	28	N	13	-0-	-15	13	3	N	-0-		-0-

MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212			
09	14	N	14	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
01	31	N	17	-0-	-14	17	3	N	-0-		-0-
02	28	N	13	-0-	-15	13	3	N	-0-		-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468			
09	30	N	8	-0-	-22	8	3	N	-0-		-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
01	31	N	18	-0-	-13	18	3	N	-0-		-0-
02	28	N	20	-0-	-8	20	3	N	-0-		-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333			
09	230	N	230	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	404	3	N	-0-		-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
01	341	N	266	-0-	-75	266	3	N	-0-		-0-
02	308	N	210	-0-	-98	210	3	N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494														
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3149 - 3197						
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3241 - 3289						
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3		N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-					-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3244 - 3282						
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3		N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3		N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3		N	-0-					-0-

KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3261 - 3402						
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3		N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	3		N	-0-					-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3176 - 3221						
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-					-0-

RUSSELL,C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3255 - 3325						
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3		N	-0-					-0-
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	124	3		N	-0-					-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3169 - 3266						
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-					-0-
01	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	3		N	-0-					-0-
02	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	3		N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337

09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247

09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	46	-0-	-202	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	161	-0-	-63	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329

09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	118	-0-	-162	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
 BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH		
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		568561							
EVATT, J. V.		WELL #:		1	RRCID ->	018603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3258 - 3289
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAULDIN, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	018604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3280 - 3300
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORING, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018606	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3159 - 3249
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORING, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	018607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3300 - 3319
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH, J. E., -D-		WELL #:		1	RRCID ->	018609	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3200 - 3240
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH-BAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	018610	COMPL. DATE	10/22/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3260 - 3361
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH-BAHAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	018611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3260 - 3367
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//	99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: ERATH				
MILLER OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//	568561									
WYLIE, A. K.			WELL #:	1	RRCID ->	018612	COMPL. DATE	04/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3183 - 3225	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SMITH, J. E. "D"			WELL #:	2	RRCID ->	174674	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3792	PERF.	3150 - 3202	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MINGUS OIL & GAS			569683										
PETTUS, M. ALMA ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	018618	COMPL. DATE	07/08/1960	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3184 - 3206	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PETTUS, M. ALMA ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	018619	COMPL. DATE	07/30/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3220 - 3250	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

T. P. FEE /FD-41-B/			WELL #:	1	RRCID ->	034866	COMPL. DATE	07/02/1964	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	N/A	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

T. P. FEE /FD-41-B/			WELL #:	2	RRCID ->	034868	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	PERF.	N/A	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: ERATH			
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342									
FAMBRO 288				WELL #:	3	RRCID ->	291845	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3274 - 3296
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
09		2670 X	2039	-0-	-631	-0-	2039	2	N	-0-			-0-
10		2418 X	2379	-0-	-39	-0-	2379	2	N	-0-			-0-
11		2160 X	2151	-0-	-9	-0-	2151	2	N	-0-			-0-
12		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
01		2387 X	2014	-0-	-373	-0-	2014	2	N	-0-			-0-
02		2156 X	2102	-0-	-54	-0-	2102	2	N	-0-			-0-

STEWART CONTRACT SERVICES				820789						CNTY: ERATH			
CARR-GORDON				WELL #:	1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3223 - 3240
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			196
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			196
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			196
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			196
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			196
02		280 N	181	-0-	-99	-0-	181	2	N	-0-			196

STONEBRIAR OIL LLC				823774						CNTY: ERATH			
CARY, W. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3250 - 3280
09		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	5	1	1376	2	N	-0-	-0-
10		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	4	1	1359	2	N	-0-	-0-
11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	4	1	1265	2	N	-0-	-0-
12		1426 N	330	-0-	-1096	-0-	6	1	324	2	N	-0-	-0-
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	300	2	N	-0-	-0-
02		1176 N	270	-0-	-906	-0-	5	1	265	2	N	-0-	-0-

WOOD, JERRY G.				937390						CNTY: ERATH			
WOOD, JERRY G.				WELL #:	1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116 - 3121
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			-0-
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
02		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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS) WOFFORD, R. NAT WOFFORD		//CONT.//	99148 500 935462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH					
		WELL #:	1	RRCID -> 089304	COMPL. DATE 12/18/1979	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3480 - 5661			
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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

Y-OH-Y (CADDO) PETERSON OIL AND GAS LLC GREENMAN			99157 300 658440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
		WELL #:	1	RRCID -> 127730	COMPL. DATE 06/07/1988	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3266 - 3294		
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3	N	-0-		-0-
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3	N	-0-		-0-
02	392 N	105	-0-	-287	-0-	105 3	N	-0-		-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"			99200 250 088563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	26	RRCID -> 195781	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3449 - 3458		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-

STUART, J.N. "B"			WELL #:	27	RRCID -> 195782	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3620 - 3671	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "C"			WELL #:	C 1	RRCID -> 202675	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3768 - 3784	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		30
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		30
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		30
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		30
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		30
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-		30

STUART, J.N. "B"			WELL #:	28	RRCID -> 227481	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3838 - 3878	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #:		35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542			
M	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	* EOM BALANCE
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		12		RRCID -> 261292		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	72	-0-	72	147	72	3			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	89	-0-	89	236	89	3			Y	-0-		-0-
02	314 X	78	-0-	-236	-0-	78	3			Y	-0-		-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		14		RRCID -> 261293		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS)				99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608									
COLE, O. B.		WELL #:		1		RRCID -> 054350		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A			
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT		-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. COLE		//CONT.// 99882 555 //CONT.// 153608		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700		- 2704				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699		- 2709		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738		- 2752		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

PIERSON		WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2722		- 2728		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON, HAROLD -B-		99883 500 153608		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WELL #: 3		RRCID -> 082929		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2734		- 2744				
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

PEARSON, HAROLD -C-		WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2762		- 2766		
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) //CONT.// 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
 PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940

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
09		11 N		11	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10		13 N		13	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
11		10 N		10	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		13 N	NO RPT		-0-	-13			N	NO RPT			-0-
*02		11 N		11	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-

PIERSON, HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

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
09		5 N		5	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10		6 N		6	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11		5 N		5	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		6 N	NO RPT		-0-	-6			N	NO RPT			-0-
*02		5 N		5	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-