
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563						CNTY: STEPHENS							
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BRAZOS OPERATING LLC		100639						CNTY: STEPHENS							
EDWARDS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 134067		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 1473 - 1478					
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070						CNTY: STEPHENS							
MCWHORTER		WELL #: 5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2890 - 2906					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284						CNTY: STEPHENS							
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
REDWOOD OPERATING, INC.				697137										
CUESTA-VOSS				WELL #:	1	RRCID ->	247613	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	3238	PERF. N/A		
M	ALLOW 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: PARKER							
DAVIDSON -40-				WELL #:	4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492			CNTY: PARKER							
BARNHILL				WELL #:	1	RRCID ->	263699	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, A. E.				WELL #:	9	RRCID ->	110809	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	1312	PERF. 1238 - 1244		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, A. E.				WELL #:	10	RRCID ->	110810	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	1331	PERF. 1190 - 1201		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT			-0-
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-

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	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

WALKER, J.N.		WELL #:		1	RRCID ->	117703	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	1315	PERF. 1150 - 1162
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296		Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296		Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296		Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989										TOTAL DEPTH	1295	PERF. 1136	-	1144
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989										TOTAL DEPTH	1311	PERF. 1168	-	1218
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	

DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990										TOTAL DEPTH	1308	PERF. 1197	-	1244
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662			Y	NO RPT			-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662			Y	NO RPT			-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662			Y	NO RPT			-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662			Y	NO RPT			-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662			Y	NO RPT			-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662			Y	NO RPT			-0-	

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991										TOTAL DEPTH	1372	PERF. 1230	-	1288
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251			N	NO RPT			-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251			N	NO RPT			-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251			N	NO RPT			-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251			N	NO RPT			-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251			N	NO RPT			-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70	
11	14B2	EXT	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

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

06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-			37
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-			37
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	N	-0-			37
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

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	61	1	535	3	N	-0-			-0-
07	629 R	629	-0-	-0-	-0-	58	1	571	3	N	-0-			-0-
08	593 R	593	-0-	-0-	-0-	63	1	530	3	N	-0-			-0-
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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

M 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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			59
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			59
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			59
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

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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			58
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			58
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			58
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

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
06	246 N	246	-0-	-0-		-0-	246 2	N	-0-			-0-
07	248 N	247	-0-	-1		-0-	247 2	N	-0-			-0-
08	248 N	241	-0-	-7		-0-	241 2	N	-0-			-0-
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-

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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS. G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 058868		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH		3594 PERF. 3114 - 3147				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, G. R.		WELL #: 4		RRCID -> 084848		COMPL. DATE 09/03/1979		TOTAL DEPTH		3320 PERF. 3178 - 3184				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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				
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

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

06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

BKV BARNETT, LLC			072504											
MCFARLAND-DIXON			WELL #: 2		RRCID -> 207611		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880					

06		1260 N	879	-0-	-381	-0-	879	2		Y	-0-			-0-
07		1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2		Y	-0-			-0-
08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		Y	-0-			-0-
09		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		Y	-0-			-0-
10		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-			-0-
11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		Y	-0-			-0-

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

06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

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

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	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
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N		-0-	-0-	-3000	6546				N	-0-					-0-
07	3100 N		-0-	-0-	-3100	3446				N	-0-					-0-
08	3100 N		-0-	-0-	-3100	346				N	3					3
09	346 N		-0-	-0-	-346	-0-				N	-0-					3
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					6
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					9

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3409 R	3389	-0-	-0-	-20	-0-	2984	2	405	9	N	368	527	1		154
07	3503 #	2753	-0-	-0-	-750	-0-	2379	2	374	9	N	340	332	1		162
08	3596	3038	-0-	-0-	-558	-0-	2642	2	396	9	N	360	334	1		188
09	3480	2967	-0-	-0-	-513	-0-	2558	2	409	9	N	372	328	1		232
10	3596	2993	-0-	-0-	-603	-0-	2561	2	432	9	N	393	505	1		120
11	3390 #	2746	-0-	-0-	-644	-0-	2357	2	389	9	N	354	325	1		149

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-					38
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-					38
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					38
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					38
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-					38
11	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-				N	NO RPT					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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-					44
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-					44
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					44
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					44
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-					44
11	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-				N	NO RPT					44

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 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
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			63
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			63
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			63
*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	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			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 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
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			21
07		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2	N	-0-			21
08		10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2	N	-0-			21
*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	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT			21

JD OPERATING				427405	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
HAWKINS, J.J.		WELL #:		7	RRCID ->	075858	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	3702	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
06		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2	N	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			-0-
08		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2	N	-0-			-0-
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-

HAWKINS, J.J.		WELL #:		9	RRCID ->	084213	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3340 - 3350
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
06		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2	N	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			-0-
08		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2	N	-0-			-0-
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-

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 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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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 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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4821		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4821		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4821		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4821		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4821		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANZAC (MORRIS)		03208 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
K-M OIL COMPANY, INC.		448857										
DEMF A-2		WELL #: 2		RRCID -> 017306		COMPL. DATE 12/27/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2095 - 2103		
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
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-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
MILLER LITE "B"		WELL #: 1B		RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2004 - 2014		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

HANVEY-FEE			WELL #: 4		RRCID -> 122334			COMPL. DATE 12/14/1983			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406					
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
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-

GEORGE FEE ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 132266			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466					
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				105
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				105
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				105
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

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.			559355													
HANVEY-FEE "D"			WELL #: 15		RRCID -> 114297			COMPL. DATE 12/07/1984			TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		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					
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				-0-
08		0 N	206	-0-	206	-0-	206	3			N	-0-				-0-
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		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					
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	N	1				47
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	N	2				49
08		0 N	210	-0-	210	-0-	206	3	4	9	N	4				53
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

OIL AND GAS DIVISION

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME)		03848 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
3 S PRODUCTION, INC. JONES, MARY -A-		953796		WELL #: 1 U		RRCID -> 056184		COMPL. DATE 07/05/1973		TOTAL DEPTH 5550		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATWELL (LAKE SAND)		04321 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
KING ENERGY RESOURCES HUTCHINS		465526		WELL #: 1		RRCID -> 135798		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 3518 - 3538			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUBURN (DUFFER)		04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX GENTRY "23"		659782		WELL #: 1		RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AZLE, SOUTH		04640 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
PROPP, WILLIAM D. PROPP		681468		WELL #: 1		RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2992 - 3005			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. WRIGHT, BESS L.		058851		WELL #: 1		RRCID -> 237123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2889 - 2901			
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
08	14 #	13	-0-	-1	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	19 R	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	14 #	13	-0-	-1	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-

FORMATION RECOVERY LLC		276932		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN							
SPENCE		276932		WELL #: 1		RRCID -> 123246		COMPL. DATE 07/02/1983		TOTAL DEPTH 2902		PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
SEQUOIA ENERGY RESOURCES					767544								
ROBERTSON HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 084819		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2802 - 2823	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.					806190								
NEWMAN, THOMAS					WELL #:	1	RRCID -> 100396		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2748 - 2771
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		23	
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		23	
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		23	
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	

MURPHREE, W.E. "A"					WELL #:	2	RRCID -> 100397		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2810 - 2836
06		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		35	
07		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		35	
08		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-		35	
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	

LESTER UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 100398		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2800 - 2825
06		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		16	
07		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		16	
08		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		16	
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	

WOODS, MAUDIE "A"					WELL #:	1	RRCID -> 100400		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2736 - 2795
06		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-		5	
07		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-		5	
08		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-		5	
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	

WILLIAMS, WILLIE					WELL #:	4	RRCID -> 100401		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2735 - 2763
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	20	-0-	20	40	20	3	Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	21	-0-	21	61	21	3	Y	-0-		-0-	
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-	

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	59	3				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	61	-0-	61	120	61	3				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	62	-0-	62	182	62	3				Y	-0-			-0-
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-

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

06	DLQ	G-10	84	-0-	84	84	84	3				Y	-0-			21
07	DLQ	G-10	88	-0-	88	172	88	3				Y	-0-			21
08	DLQ	G-10	88	-0-	88	260	88	3				Y	-0-			21
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

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

06	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	23	3				Y	-0-			6
07	DLQ	G-10	25	-0-	25	48	25	3				Y	-0-			6
08	DLQ	G-10	26	-0-	26	74	26	3				Y	-0-			6
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

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

06	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	59	3				Y	-0-			7
07	DLQ	G-10	65	-0-	65	124	65	3				Y	-0-			7
08	DLQ	G-10	67	-0-	67	191	67	3				Y	-0-			7
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

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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
11	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

06		60 #	7	-0-	-53	-0-	7	3				N	-0-			21
07		62 #	7	-0-	-55	-0-	7	3				N	-0-			21
08		62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3				N	-0-			21
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

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	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
06	DLQ G-10	194	-0-	194	194	194	3		Y	-0-		17
07	DLQ G-10	202	-0-	202	396	202	3		Y	-0-		17
08	DLQ G-10	202	-0-	202	598	202	3		Y	-0-		17
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

LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID ->	106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2817 - 2825
06	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	3		Y	-0-		17
07	DLQ G-10	201	-0-	201	394	201	3		Y	-0-		17
08	DLQ G-10	201	-0-	201	595	201	3		Y	-0-		17
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

LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2786 - 2798
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		2
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		2
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		2
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

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2837 - 2842
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-		23
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-		23
08	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-		23
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

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2877 - 2897
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-		4
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-		4
08	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-		4
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

PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2799 - 2820
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		10
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		10
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		10
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

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2762 - 2766
06	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3		Y	-0-		1
07	DLQ G-10	22	-0-	22	43	22	3		Y	-0-		1
08	DLQ G-10	22	-0-	22	65	22	3		Y	-0-		1
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

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06	DLQ	G-10	192	-0-	192	192	3	192	3	Y	-0-	5
07	DLQ	G-10	197	-0-	197	389	3	197	3	Y	-0-	5
08	DLQ	G-10	200	-0-	200	589	3	200	3	Y	-0-	5
09		771 R	182	-0-	-589	-0-	3	182	3	Y	-0-	5
10		184 R	184	-0-	-0-	-0-	3	184	3	Y	-0-	5
11		171 R	171	-0-	-0-	-0-	3	171	3	Y	-0-	5

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2726 - 2768
06		126 R	126	-0-	-0-	-0-	3	126	3	N	-0-	-0-
07		378 R	378	-0-	-0-	-0-	3	378	3	N	-0-	-0-
08		468 R	468	-0-	-0-	-0-	3	468	3	N	-0-	-0-
09		435 R	435	-0-	-0-	-0-	3	435	3	N	-0-	-0-
10		512 R	512	-0-	-0-	-0-	3	512	3	N	-0-	-0-
11		437 R	437	-0-	-0-	-0-	3	437	3	N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		5	RRCID ->	146653	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2791 - 2804
06		60 #	56	-0-	-4	-0-	3	56	3	N	-0-	-0-
07		168 R	168	-0-	-0-	-0-	3	168	3	N	-0-	-0-
08		208 R	208	-0-	-0-	-0-	3	208	3	N	-0-	-0-
09		193 R	193	-0-	-0-	-0-	3	193	3	N	-0-	-0-
10		227 R	227	-0-	-0-	-0-	3	227	3	N	-0-	-0-
11		194 R	194	-0-	-0-	-0-	3	194	3	N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833 - 2847
06		51 R	51	-0-	-0-	-0-	3	51	3	N	-0-	-0-
07		151 R	151	-0-	-0-	-0-	3	151	3	N	-0-	-0-
08		187 R	187	-0-	-0-	-0-	3	187	3	N	-0-	-0-
09		174 R	174	-0-	-0-	-0-	3	174	3	N	-0-	-0-
10		205 R	205	-0-	-0-	-0-	3	205	3	N	-0-	-0-
11		175 R	175	-0-	-0-	-0-	3	175	3	N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2742 - 2780
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	3	20	3	N	-0-	-0-
07		58 R	58	-0-	-0-	-0-	3	58	3	N	-0-	-0-
08		72 R	72	-0-	-0-	-0-	3	72	3	N	-0-	-0-
09		67 R	67	-0-	-0-	-0-	3	67	3	N	-0-	-0-
10		79 R	79	-0-	-0-	-0-	3	79	3	N	-0-	-0-
11		67 R	67	-0-	-0-	-0-	3	67	3	N	-0-	-0-

RANKIN, RAY			WELL #:		1	RRCID ->	282691	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2796 - 2800
06		69 R	69	-0-	-0-	-0-	3	69	3	N	-0-	-0-
07		76 R	76	-0-	-0-	-0-	3	76	3	N	-0-	-0-
08		78 R	78	-0-	-0-	-0-	3	78	3	N	-0-	-0-
09		76 R	76	-0-	-0-	-0-	3	76	3	N	-0-	-0-
10		78 R	78	-0-	-0-	-0-	3	78	3	N	-0-	-0-
11		90 #	73	-0-	-17	-0-	3	73	3	N	-0-	-0-

RANKIN, RAY			WELL #:		2	RRCID ->	282693	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2806 - 2814
06		60 #	59	-0-	-1	-0-	3	59	3	N	-0-	-0-
07		64 R	64	-0-	-0-	-0-	3	64	3	N	-0-	-0-
08		66 R	66	-0-	-0-	-0-	3	66	3	N	-0-	-0-
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	65	3	N	-0-	-0-
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	3	66	3	N	-0-	-0-
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	3	62	3	N	-0-	-0-

BCM (STRAWN)		04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406									
MARTHA -18-		WELL #: 2		RRCID -> 211356		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 2685			
M	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
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-

MARTHA -18-		WELL #: 1		RRCID -> 211428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732			
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-

101 RANCH -17-		WELL #: 3		RRCID -> 211441		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856			
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-

CM-S -A-		WELL #: 2		RRCID -> 216245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237			
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-

CM-S		WELL #: 1		RRCID -> 222102		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2242 - 2248			
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		RRCID -> 225252		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 2303 PERF. 2166 - 2180			
DAVIDSON -40-		WELL #: 2									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
VINCENT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
11	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		760227		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

4-WAY FARMS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

B.R.A. (CONGL.)		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-

COLEMAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
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
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		235
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		235
08		217 N	78	-0-	-139	-0-	78 3		N	-0-		235
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		235
*10		124 N	32	-0-	-92	-0-	32 3		N	-0-		235
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		235

GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146	
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		58
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		58
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		58
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		58
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		58
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		N	-0-		58

HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305	
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-		14
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		14
08		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2		N	-0-		14
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

J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929	
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
07		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-		-0-
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-		-0-
09		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-		-0-
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-		-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-

LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912	
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-		-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-		-0-
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-		-0-
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-		-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-

LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984	
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-		-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
08		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		N	-0-		-0-
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-

PITCOCK, INC.				665870								
GREEN, F.		WELL #:		2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4061 - 4069	
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		18
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		18
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		18
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

GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF. 4004 - 4016	
06		1110 N	1050	-0-	-60	-0-	1050 2		N	-0-		2
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		2
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		2
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

GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4176 - 4180	
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		-0-
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
08		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-		-0-
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-

GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 - 4247	
06		270 N	174	-0-	-96	-0-	174 2		N	-0-		18
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	292 2	2 9	N	-0-		2
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		20
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

RANGER OPERATING CO.				691776								
GIBSON-BELDING		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3895 - 3901	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		3
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		3
*11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 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	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
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: PALO PINTO		
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998
06		570 N	569	-0-	-1	569	3	N	-0-		17
07		589 N	583	-0-	-6	583	3	N	-0-		17
08		589 N	571	-0-	-18	571	3	N	-0-		17
09		570 N	564	-0-	-6	564	3	N	-0-		17
10		580 N	580	-0-	-0-	580	3	N	-0-		17
11		565 N	565	-0-	-0-	565	3	N	-0-		17

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					CNTY: PALO PINTO		
NEWMAN, GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024 - 4034
06		344 N	344	-0-	-0-	344	3	N	-0-		24
07		390 N	390	-0-	-0-	390	3	N	-0-		24
08		441 N	441	-0-	-0-	441	3	N	-0-		24
09		300 N	300	-0-	-0-	300	3	N	-0-		24
10		355 N	355	-0-	-0-	355	3	N	-0-		24
11		300 N	-0-	-0-	-300			N	-0-		24

BANKLINE-EVANS LAKE				05452 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION				022922							
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3380 - 3387
06		5 N	5	-0-	-0-	5	2	N	-0-		66
07		6 N	6	-0-	-0-	6	2	N	-0-		66
08		6 N	6	-0-	-0-	6	2	N	-0-		66
09		6 N	6	-0-	-0-	6	2	N	-0-		66
10		6 N	5	-0-	-1	5	2	N	-0-		66
11		6 N	5	-0-	-1	5	2	N	-0-		66

WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3484 - 3497
06		3 N	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-		137
07		5 N	5	-0-	-0-	5	2	N	-0-		137
08		13 N	13	-0-	-0-	13	2	N	-0-		137
09		13 N	13	-0-	-0-	13	2	N	-0-		137
10		13 N	13	-0-	-0-	13	2	N	-0-		137
11		13 N	9	-0-	-4	9	2	N	-0-		137

BANKLINE-FEE (LAKE)				05466 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION				022922							
WRIGHT, W.B. "B"		WELL #:		3034	RRCID ->	120337	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3538 - 3546
06		6 N	6	-0-	-0-	6	2	N	-0-		87
07		8 N	5	-0-	-3	5	2	N	-0-		87
08		9 N	9	-0-	-0-	9	2	N	-0-		87
09		9 N	9	-0-	-0-	9	2	N	-0-		87
10		9 N	9	-0-	-0-	9	2	N	-0-		87
11		9 N	8	-0-	-1	8	2	N	-0-		87

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			52
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			52
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			52
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

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

06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
08	0 N	241	-0-	241	-0-	241	3			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 PETEX 659782
 STEPHENSON, G. M. WELL #: 1 RRCID -> 039353 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			27
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			27
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

 WRIGHT & HARRELL "30" WELL #: 10 RRCID -> 066035 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A

06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
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-

 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

06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			36
07	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-			36
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-			36
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

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

06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			34
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			34
08	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-			34
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

BANKLINE-OWEN //CONT.// 05480 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 GERRY-MAC OIL, INC. //CONT.// 302025
 DULIN, A. WELL #: 2 RRCID -> 229292 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6 N		4	-0-	-2	-0-	4 3			N	-0-				34
07	8 N		-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				34
08	13 N		1	-0-	-12	-0-	1 3			N	-0-				34
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

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

06	40 N		40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-				-0-
07	22 N		22	-0-	-0-	-0-	22 3			N	-0-				-0-
08	51 N		51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

06	30 N		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
07	12 N		12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-				-0-
08	16 N		16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-				-0-
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-

9K INVESTMENTS LLC 988752
 JOHNSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 277653 COMPL. DATE 03/25/1967 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283

06	120 N		106	-0-	-14	-0-	95 3	11 9		N	10				85
07	124 N		107	-0-	-17	-0-	98 3	9 9		N	8				93
08	124 N		125	-0-	1	-0-	97 3	28 9		N	25	105 1			13
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	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				13

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

06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

BARTLETT, EAST			05934 001		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JONES	
BEARD, R.A. OIL OPERATING CO.			059777									
LITTLE, TEOLA			WELL #: 3		RRCID -> 209247			COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILKINSON, C.W.			WELL #: 1		RRCID -> 288517			COMPL. DATE 11/01/2018			TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3009 - 3019	
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-

BAST (CISCO)			06000 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NOLAN	
WINCHESTER ENERGY, LLC			931328									
MCLEOD			WELL #: 1703		RRCID -> 290252			COMPL. DATE 02/07/2020			TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4928 - 5141	
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86 2	N	-0-			30
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-			30
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			30
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63 2	N	-0-			30
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	232 2	N	20			50
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	147 2	N	11			61

BEAL (FRY UPPER)			06426 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN	
WINDOW OPERATING CO., THE			931621									
ROBERT HORNE 'A'			WELL #: 3A		RRCID -> 290532			COMPL. DATE 11/01/2020			TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2430 - 2440	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

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	AMT	CODE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
11	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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
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
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	
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	5 1	282 2	N	-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2 1	296 2	N	-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	8 1	300 2	N	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	2 1	160 2	N	-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	3 1	273 2	N	-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	3 1	226 2	N	-0-

GOATES		WELL #:		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A	
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	2 1	82 2	N	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	3 1	81 2	N	-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	1 1	81 2	N	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 1	93 2	N	-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1 1	90 2	N	-0-

MOORE		WELL #:		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A	
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	2 1	108 2	N	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1 1	159 2	N	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	5 1	159 2	N	-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2 1	155 2	N	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2 1	162 2	N	-0-
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2 1	146 2	N	-0-

WOOLSEY		WELL #:		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3 1	186 2	N	-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	2 1	191 2	N	-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5 1	184 2	N	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2 1	185 2	N	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	3 1	188 2	N	-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	3 1	182 2	N	-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) 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
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2 1	110	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	107	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3 1	109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1 1	111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2 1	121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2 1	122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SCRANTON EXPLORATION PHIFER		760227		WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A								
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500								
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC WELCH		860965		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A						
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WATSON OIL & GAS, INC. BLACK		901174		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A						
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)			06520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
BIBBY, A. E.			068957													
BIBBY			WELL #: 2		RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 2627 - 2730					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

DUSTER GAS COMPANY			101115						CNTY: COMANCHE							
HUDDLESTON, H.J.			WELL #: 1		RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2564 - 2584					
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

L7 ENERGY LLC			101613						CNTY: COMANCHE							
HUDDLESTON, H. J.			WELL #: 1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 2646		PERF. 2487 - 2492					
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

HUDDLESTON, H. J.			WELL #: 2		RRCID -> 236645		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 2738		PERF. 2381 - 2516					
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-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-

BECK-HISE (DUFFER)			06630 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC			216724													
HARBIN, J.B.			WELL #: 1		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 3774 - 3785					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BECK-SNEED (CONGL.)			06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
RONNING GAS AND OIL LLC			727054													
SNEED, MYRL "B"			WELL #: 1		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 3847		PERF. 3603 - 3612					
06		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-				-0-
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-				-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-				-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-

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

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	
SOUTH GREEN 55											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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	
BELDING, C. H. -B-											
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		-0-
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2	N	-0-		-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-
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-

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

TEXACO				WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128	
06	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	2	N	-0-		-0-
07	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2	N	-0-		-0-
08	930 N	779	-0-	-151	-0-	779	2	N	-0-		-0-
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-

TEXACO				WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-		-0-
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-

ORME, CHARLSIE				WELL #: 2		RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830	
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-		-0-
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-

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 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
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
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-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAYE, DOROTHY												
WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOUGHBY												
WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANNABELLE												
WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117

BETHESDA (BIG SALINE)												
SOMERSET OPERATING, LLC												
LEATHERMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825												
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-		-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-		-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-		-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-		-0-
*10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURTNEY												
WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936												
06	0	N	15	-0-	15	-0-	15	2	N	-0-		39
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		39
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		39
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		39
10	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2	N	-0-		39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565	300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481								
PETTYJOHN, J.P.		WELL #:		2	RRCID ->	131320	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4746 - 4933
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	BALANCE

06		0 N	13	-0-	13	-0-	13	2	N	-0-		1
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		1
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		1
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		1
10		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494								
SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	069109	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	N/A
06		300 N	154	-0-	-146	-0-	154	3	N	-0-		-0-
07		248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3	N	-0-		-0-
08		186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3	N	-0-		-0-
09		150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3	N	-0-		-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-		-0-

CYRIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069176	COMPL. DATE	11/10/1976	TOTAL DEPTH	4823	PERF.	N/A
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3	N	-0-		-0-
07		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3	N	-0-		-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-		-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
11		15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3	N	-0-		-0-

SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	161912	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4852 - 5010
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-		-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	129218	COMPL. DATE	11/21/1988	TOTAL DEPTH	5029	PERF.	3814 - 3908
SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	129218	COMPL. DATE	11/21/1988	TOTAL DEPTH	5029	PERF.	3814 - 3908
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	065420	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	N/A
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	065420	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	N/A
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	44	1	305	2	N	-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	2	N	-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	47	1	308	2	N	-0-
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-

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
06		210 N	117	-0-	-93	-0-	117 3	Y	-0-		-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
08		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3	Y	-0-		-0-
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-

WINFIELD OPERATING COMPANY			931940					CNTY: PARKER			
PEARSON, J. M.		WELL #:	1A	RRCID ->	259247	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4950 - 4970	
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-		47
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-	866 3	N	3		50
08		868 N	810	-0-	-58	-0-	804 3	N	6 9		55
09		870 N	690	-0-	-180	-0-	690 3	N	-0-		55
10		868 N	837	-0-	-31	-0-	834 3	N	3 9		58
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		58

BETHESDA (CADD0)			07565 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494								
SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	069108	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4930	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		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	
06		240 N	87	-0-	-153 B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
07		217 N	130	-0-	-87 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
08		186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
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-

PATTERSON		WELL #:	1	RRCID ->	281058	COMPL. DATE	07/18/2016	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3608 - 3644	
06		390 N	175	-0-	-215 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
07		279 N	131	-0-	-148 B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
08		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
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-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BETHESDA (CADDO)		//CONT.//		07565	400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494									
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	282152	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	3628 -	4828
06	947 N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	3	N	-0-			-0-
07	961 N	798	-0-	-163	B	-0-	798	3	N	-0-			-0-
08	961 N	697	-0-	-264	B	-0-	697	3	N	-0-			-0-
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-

HOBSON, PHILIP R.				390661					CNTY: STEPHENS				
HOBSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	090890	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	5035	PERF.	3155 -	3194
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	13 N	3	-0-	-10		-0-	3	2	Y	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21		-0-	10	2	Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	2	Y	-0-			-0-
10	15 N	11	-0-	-4		-0-	11	2	Y	-0-			-0-
11	10 N	9	-0-	-1		-0-	9	2	Y	-0-			-0-

BEULAH LANE (CONGL.)				07650	300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BACON ENERGY				042398									
LANE, BEULAH		WELL #:		1	RRCID ->	080816	COMPL. DATE	02/22/1978	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3820 -	3830
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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-

BIG BEN (BIG SALINE A-1)		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
T & S OIL & GAS, LLC		833788														
BARRON		WELL #: 2		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUFFALO (CADD0)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON								
PETEX		659782														
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398								
06	DLQ G-10	210	-0-	210	210	2		Y	-0-							-0-
07	DLQ G-10	183	-0-	183	393	2		Y	-0-							-0-
08	DLQ G-10	140	-0-	140	533	2		Y	-0-							-0-
09	DLQ G-10	350	-0-	350	883	2		Y	-0-							-0-
10	1089 N	206	-0-	-883	-0-	2		Y	-0-							-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-							-0-

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372								
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	189	2	100	9	N	91	169	1			68
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	201	2	116	9	N	105					173
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	205	2	132	9	N	120	168	1			125
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

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

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			59
07		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-			59
08		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			59
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

LEXGAS, INC.		500222										
MCCLURE, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 135602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4101 - 4108		
06		240 #	127	-0-	-113	-0-	127 2	N	-0-			-0-
07		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			-0-
08		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-			-0-
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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388										
MCMURREY, M. H.		WELL #: 2001		RRCID -> 183512		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 4238		PERF. 3812 - 3817		
06		540 #	513	-0-	-27	-0-	513 2	N	-0-			58
07		558 #	487	-0-	-71	-0-	487 2	N	-0-			58
08		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-			58
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

BIG SANDY (CADDO)		08030 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675										
TOMLIN, O., -A- UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 017333		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3281 - 3294		
06		689 N	83	-0-	-606	-0-	83 2	Y	-0-			-0-
07		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS)		08030 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675										
TOMLIN, O. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134849		COMPL. DATE 06/00/1954		TOTAL DEPTH 3695		PERF. N/A		
06		523 N	63	-0-	-460	-0-	63 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI)		08030 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675										
TOMLIN, O., -B- UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 017335		COMPL. DATE 10/20/1961		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3844 - 4038		
06		738 N	89	-0-	-649	-0-	89 2	Y	-0-			-0-
07		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	584 N	70	-0-	-514	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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				
06	793 N	95	-0-	-698	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	3	-0-	-183	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		WELL #:		1		RRCID -> 260682		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130		
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			2
07	465 N	419	-0-	-46	-0-	-0-	419	3		N	-0-			2
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	-0-	475	3		N	-0-			2
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			2
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			2
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-				N	NO RPT			2

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		383200		WELL #:		2		RRCID -> 109000		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 4716 PERF. 3764 - 3926		
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			14
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			14
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			14
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	2		N	-0-			14
10	14 N	9	-0-	-5	-0-	-0-	9	2		N	-0-			14
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			14

CEE BAR RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 110964		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774				
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			3
07	403 N	329	-0-	-74	-0-	-0-	329	2		N	-0-			3
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	-0-	306	2		N	-0-			3
09	390 N	244	-0-	-146	-0-	-0-	244	2		N	-0-			3
10	341 N	221	-0-	-120	-0-	-0-	221	2		N	-0-			3
11	300 N	188	-0-	-112	-0-	-0-	188	2		N	-0-			3

MIZE, R.B. "C"		WELL #:		1		RRCID -> 113939		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIZE,R.B."D"		WELL #: 1		RRCID -> 115730		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685		
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	131 2	N	-0-		3
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-		3
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2	N	-0-		3
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

PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100		
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 2	N	-0-		14
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		14
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2	N	-0-		14
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

EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846		
06	930 N	810	-0-	-120	-0-	810 2	N	-0-		9
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-		9
08	930 N	852	-0-	-78	-0-	852 2	N	-0-		9
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

MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
11	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		
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	96 2	N	-0-		30
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2	N	-0-		30
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2	N	-0-		30
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

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	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
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		13
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		13
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		13
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

MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9

EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
11	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		
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-		18
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2	N	-0-		18
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2	N	-0-		18
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

MIZE,R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200									
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810			
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
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	10	
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	10	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	10	
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	

CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704			
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-	3	
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-	3	
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-	3	
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	

CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 1		RRCID -> 127154		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
11	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			
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-	20	
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-	20	
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-	20	
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	

RASBERRY, A.W.		WELL #: 2		RRCID -> 127185		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720			
06	750 N	552	-0-	-198	-0-	552	2	N	-0-	-0-	
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-	-0-	
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-	-0-	
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-	

MIZE, R.B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127426		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750			
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2	N	-0-	24	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	24	
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-	24	
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	

CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 3		RRCID -> 127428		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	

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

CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150 PERF.	3733 -	3798
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		15
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-		15
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-		15
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

CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150 PERF.	3721 -	3835
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14

MOSAIC OIL LLC		WELL #:		589978	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125 PERF.	3724 -	3780
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BILL (CADD0)		WELL #:		08135 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		WELL #:		054545								
SOUTH GREEN		WELL #:		595	RRCID ->	281273	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	4633 PERF.	3938 -	3952
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BILL (CONGL)		WELL #:		08135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		WELL #:		054545								
SOUTH GREEN		WELL #:		521	RRCID ->	280281	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	4712 PERF.	4510 -	4514
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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		
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	1170 N	1309	-0-	139 B	-35986	1309 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1336	-0-	282 B	-35704	1336 3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1323	-0-	21 B	-35683	1323 3		N	-0-			-0-
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-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168		
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
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-

ECHOLS, BILL		WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055		
06	120 N	140	-0-	20 B	-12323	140 3		N	-0-			-0-
07	124 N	140	-0-	16 B	-12307	140 3		N	-0-			-0-
08	124 N	140	-0-	16 B	-12291	140 3		N	-0-			-0-
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-

ECHOLS, BILL		WELL #: 13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884		
06	120 N	125	-0-	5 B	-28853	125 3		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-28853	120 3		N	-0-			-0-
08	124 N	128	-0-	4 B	-28849	128 3		N	-0-			-0-
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-

ECHOLS, BILL		WELL #: 16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100		
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
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-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) NORTH TEXAS PLUGGING, LLC HODGKINS, C. L. NO. 2		08171 100 614284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	2	RRCID ->	145341	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3486 - 3500			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC. RITCHIE, ANN		863965	WELL #:	1	RRCID ->	173724	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	3434 - 3439
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		57
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		57
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		57
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

RIEBE, H.		WELL #:	3	RRCID ->	225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3578 - 3587
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	58
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	58
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	58
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

OIL AND GAS DIVISION

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. RITCHIE-WHARTON		//CONT.// //CONT.//		08171 100 863965	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 #: 7 RRCID -> 275776 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3578 - 3590																
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
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-

BILLY-BOB ZAGAVA, LLC LEDBETTER				08237 500 950456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS							

WELL #: 1 RRCID -> 109205 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3644 - 3648																
06	600 N	505	-0-	-95	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
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-

LEDBETTER				WELL #: 2	RRCID -> 110722	COMPL. DATE 08/15/1983			TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3765 - 3771							
06	600 N	504	-0-	-96	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
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-

BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"				08337 240 088563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							

WELL #: 23 RRCID -> 189458 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3448 - 3456																
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
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-

COPELAND RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 189470	COMPL. DATE 03/17/2002			TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632							
06	870 N	466	-0-	-404	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	899 N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	837 N	744	-0-	-93	-0-	744	3			N	-0-					-0-
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-

STUART, J. N. "B"				WELL #: 22	RRCID -> 189472	COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458							
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
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-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//	08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563								
STUART, J. N. "B"		WELL #:	24	RRCID ->	190209	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	5327	PERF. 3459 - 3468	
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
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-	-0-	
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-	-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-	
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-	

STUART, J. N. "B"		WELL #:	34	RRCID ->	245336	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3716 - 3754	
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-	-0-	
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-	-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-	
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-	

STUART, J. N. "B"		WELL #:	33	RRCID ->	249881	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3634 - 3682	
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-	-0-	
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-	-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-	
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-	

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988									
STUART ESTATE "61"		WELL #:	10	RRCID ->	158043	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	3906	PERF. 3793 - 3808	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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	
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	-0-	
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-	-0-	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-	-0-	
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

J-TEC OPERATING, LLC		427739									
IONI CREEK 60		WELL #:	12U	RRCID ->	158087	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3719 - 3725	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIRDSONG (LAKE SAND)			//CONT.//	08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
MOUNTAIN TOP			WELL #:	7	RRCID ->	147503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3755 - 3769	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	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	
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-		54	
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-		54	
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-		54	
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	

MORALES "65"			WELL #:	1	RRCID ->	175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3800 - 3808	
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-	
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
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-	

LINK RANCH "65"			WELL #:	1	RRCID ->	178037	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	4039	PERF. 3686 - 3690	
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		95	
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2	N	-0-		95	
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2	N	-0-		95	
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	

LINK RANCH "55"			WELL #:	1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3880 - 3892	
06	1470 N	962	-0-	-508	-0-	962	2	N	-0-		-0-	
07	1488 N	1159	-0-	-329	-0-	1159	2	N	-0-		-0-	
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-		-0-	
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-	

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589							
HART RANCH 25		WELL #:		3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3856 - 3864
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2				-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707				CNTY: PALO PINTO			
BALL		WELL #:		17	RRCID ->	186406	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3252 - 3260
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-		6 1	79 2	Y	-0-	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-		2 1	18 2	Y	-0-	-0-
08	372 N	194	-0-	-178	-0-		26 1	168 2	Y	-0-	-0-
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-

BALL		WELL #:		25	RRCID ->	263501	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	3643	PERF. 3209 - 3216
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BALL		WELL #:		26	RRCID ->	273813	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3154 - 3196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT	-0-
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-

COMPTON, S. W.		WELL #:		6	RRCID ->	199310	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1998 - 2004
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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				
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

06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			97
07		465 N	9	-0-	-456	-0-	9	3			N	-0-			97
08		93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-			97
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

BRADFORD			WELL #: 2		RRCID -> 196048			COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3526 - 3745				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11		8 N	NO RPT	-0-	-8	-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				
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.			833912												
FOWLER			WELL #: 1		RRCID -> 154923			COMPL. DATE 04/04/1979			TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06		3840 X	3762	-0-	-78	-0-	3762	2			N	-0-			-0-
07		4402 X	1875	-0-	-2527	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
08		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-			-0-
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-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	169687	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3662 -	3674
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19	7	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLUE GRASS (MORRIS)		WELL #:		1	RRCID ->	143328	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2838 -	2843
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	143328	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2838 -	2843
WILSON "T"		WELL #:		1	RRCID ->	143328	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2838 -	2843
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOA (CADDO LIME)		WELL #:		1	RRCID ->	049764	COMPL. DATE	09/07/1970	TOTAL DEPTH	4414	PERF.	N/A	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		WELL #:		1	RRCID ->	049764	COMPL. DATE	09/07/1970	TOTAL DEPTH	4414	PERF.	N/A	
MORRIS COTTLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	049764	COMPL. DATE	09/07/1970	TOTAL DEPTH	4414	PERF.	N/A	
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			-0-
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOA-15 (LAKE SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	043113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4414	PERF.	3726 -	3736
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		WELL #:		1	RRCID ->	043113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4414	PERF.	3726 -	3736
MORRIS COTTLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	043113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4414	PERF.	3726 -	3736
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
BOB-FEN (ELLENBURGER)		WELL #:		1	RRCID ->	162189	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3858	PERF.	N/A	
LOWRANCE INC.		WELL #:		1	RRCID ->	162189	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3858	PERF.	N/A	
MCDONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	162189	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3858	PERF.	N/A	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-			-0-
07		31 N	6	-0-	-25	-0-		6 2			N	-0-			-0-
08		6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2			N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		2880 X	2001	-0-	-879	-0-		2001 3			N	-0-			-0-
07		2976 X	1275	-0-	-1701	-0-		1275 3			N	-0-			-0-
08		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH			WELL #: 3		RRCID -> 153417			COMPL. DATE 01/28/1995			TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 3201				
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

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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				
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

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
HOUX, J.				WELL #: 1	RRCID -> 165382	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3222	- 3250					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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						
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2	Y	-0-						-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	Y	-0-						-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	Y	-0-						-0-
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-

HARTNETT				WELL #: 2	RRCID -> 073012	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A						
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2	Y	-0-						-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-						-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	Y	-0-						-0-
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-

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						
06	14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2	Y	-0-						-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	Y	-0-						-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	-0-						-0-
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-

HARTNETT				WELL #: 4	RRCID -> 079469	COMPL. DATE 11/14/1978	TOTAL DEPTH 2865	PERF. 2638	- 2735					
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	Y	-0-						-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-						-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-						-0-
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-

HARTNETT				WELL #: 6	RRCID -> 091694	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2596	- 2697					
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2	Y	-0-						-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-						-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-						-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	Y	-0-						-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	-0-						-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-						-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.//	10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		//CONT.//	240125										
		WELL #:	5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2546 - 2685			
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
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y	-0-			-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-		4 2		Y	-0-			-0-
HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-				356760									
				WELL #:	1	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
KEATING ENERGY, INC. JOHNSON, JOE D.				453142									
				WELL #:	1 U	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 2898 - 3066	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. O'LAUGHLIN, MAURINE L.				631388									
				WELL #:	3	RRCID ->	080397	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2690 - 2707	
06	90 N	84	-0-	-6	-0-		84 2		N	-0-			89
07	93 N	92	-0-	-1	-0-		92 2		N	-0-			89
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2		N	-0-			89
09	90 N	68	-0-	-22	-0-		68 2		N	-0-			89
10	93 N	62	-0-	-31	-0-		62 2		N	-0-			89
11	90 N	74	-0-	-16	-0-		74 2		N	-0-			89
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	23	RRCID ->	099042	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2724 - 2734	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304 2		N	-0-			-0-
07	279 N	225	-0-	-54	-0-		225 2		N	-0-			-0-
08	310 N	270	-0-	-40	-0-		270 2		N	-0-			-0-
09	300 N	271	-0-	-29	-0-		271 2		N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268 2		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273 2		N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	30	RRCID ->	110342	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	1430	PERF. 1365 - 1371	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
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-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
MCMURREY, M.H. //CONT.// 631388												
WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-	-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, M. H. "C"												
WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459												
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	71	-0-	-169	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-

CHANEY												
WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530												
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	-0-	207	2	N	-0-	-0-	37
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	37
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	37
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	37
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	207	2	N	-0-	-0-	37
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	37

MCMURREY, M.H. C												
WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395												
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, M. H.												
WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502												
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-

SMITH, MARY V. ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613												
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	378	-0-	-56	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	233	-0-	-187	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	233	-0-	-170	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-	-0-	-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) PITCOCK, INC. JOHNSON, H.H. "D"		//CONT.//	10150 500 665870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042											
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-			30
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-			30
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-			30
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

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. GREEN, FLORENCE			723239						CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452											
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
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-

STONEBRIAR OIL LLC WILSON-HITTSOON UNIT			823774						CNTY: CALLAHAN		
WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOWNE (CADD)			10944 400	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
PETEX BOWNE "2989"			659782								
WELL #: 1 RRCID -> 284467 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3301 - 3308											
06	6859	2730	-0-	-4129	-0-	2730 2	N	-0-			201
07	4937	2887	-0-	-2050	-0-	2887 2	N	-0-			201
08	4873	2855	-0-	-2018	-0-	2854 2	N	1	150	1	52
09	5296	3053	-0-	-2243	-0-	3034 2	N	19	9		69
10	837	2861	-0-	2024	2024	2861 2	N	-0-			69
*11	6788	2787	-0-	-4001	-0-	2787 2	N	-0-			69

BOWNE (CONGL) ANDERSON PRODUCTION ROGERS			10944 500 022922	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
WELL #: 2 RRCID -> 109104 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3696 - 3708											
06	14B2 EXT	57	-0-	57	-66	57 2	N	-0-			-0-
07	149 R	83	-0-	-66	-0-	83 2	N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
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-

BROOKS									CNTY: CALLAHAN		
WELL #: 2 RRCID -> 141629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3851 - 3861											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

B. R. A. (STRAWN)		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC		101481		WELL #: 1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			16
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			16
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			16
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

BRYANT		190494		WELL #: 1		RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2224 - 2230		
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		WELL #: 1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295		
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
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-

MURRAY, L.D. "A"		190494		WELL #: 2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWLEY		184572		WELL #: 3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1974 - 2012		
06	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	14	-0-	14	34	14	3			Y	-0-			-0-
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-

BRA-GRAGG (BEND CONGL)		11157 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442		WELL #: 1		RRCID -> 207614		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 4529		PERF. 4116 - 4122		
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
*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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-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			
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3	N	-0-			35
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-			35
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	N	-0-			35
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

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			
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	107	2	9 9	N	8	8 8	104
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		104
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		104
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

HART CATTLE COMPANY "A"			WELL #: 2			RRCID -> 068187			COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A			
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		10
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	3	3 8	10
08	558 N	55	-0-	-503	-0-	55	2		N	-0-		10
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

ECHO PRODUCTION, INC.			240125			RRCID -> 017352			COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001			
BRACKEEN, A.H. 21			WELL #: 1									
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		82
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		82
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		82
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

BRACKEEN, A.H. 21			WELL #: B 1			RRCID -> 017353			COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033			
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		-0-
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-

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 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
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		-0-
07		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2			N	-0-		-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-		-0-
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-
BRACKEEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	074259	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-		-0-
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-		-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-		-0-
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-
BELDING A		WELL #:		3	RRCID ->	079916	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4247 - 4250		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
G & F OIL, INC.		WELL #:		292000	RRCID ->	277376	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317	PERF. 3789 - 4248		
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2			N	-0-		154
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-		154
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-		154
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	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		154
J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		427739	RRCID ->	070033	COMPL. DATE	01/30/1976	TOTAL DEPTH	4063	PERF. 3784 - 0		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STUART "A"		WELL #:		2	RRCID ->	072376	COMPL. DATE	05/07/1977	TOTAL DEPTH	4078	PERF. N/A		
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-		-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-		-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-		-0-
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-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS				569683							
STUART "B"				WELL #: 2	RRCID -> 078965	COMPL. DATE 11/01/1975	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3752	- 3758		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TARPON OIL & GAS CO.				836178							
ROBINSON GUY				WELL #: 1	RRCID -> 066855	COMPL. DATE 01/08/1976	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A			
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3	N	-0-		-0-
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	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WB MULLIN OPERATING LLC				902609							
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 035508	COMPL. DATE 01/19/1965	TOTAL DEPTH 4291	PERF. N/A			
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-		-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
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-
4W OPERATING, LLC				953506							
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH				WELL #: 1	RRCID -> 017354	COMPL. DATE 10/14/1959	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 3980	- 4040		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2			-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2			-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2			-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-		116	2			-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-		114	2			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						-0-

SLUSHER			WELL #: 1			RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2119 - 2284		

06		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2			-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-		11	2			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			-0-
11		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-						-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP			531373			RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252		
WILLIAMS			WELL #: 2									

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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								
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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								
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		BRANSON, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 126471		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2890 - 2903				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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								
06		100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07		105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08		103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09		101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10		103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11		98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

BRATTEN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 078928		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4470 - 4780								
06		873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07		965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08		1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09		480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10		639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11		993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		11609 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489										
ZACH -A-		WELL #: 3		RRCID -> 221653		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	969	-0-	-81	-0-	963	2	6	9	N	5	146
07	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1015	2	2	9	N	2	148
08	1085 N	880	-0-	-205	-0-	878	2	2	9	N	2	150
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	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

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BENNETT		WELL #: 9604		RRCID -> 161162		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-	-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-	-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	-0-
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-

BOWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 219830		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-	-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-	-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-	-0-
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-

MOSAIC OIL LLC		589978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ASHLEY		WELL #: 9502		RRCID -> 158816		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	150
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	150
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	150
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

ASHLEY		WELL #: 9601		RRCID -> 160603		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT	10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT	10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT	10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT	10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT	10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT	10

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GILBERT W1		WELL #: 1W		RRCID -> 203459		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
RINGO-WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	197293	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4076 - 4084	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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	
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	Y	1			82
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	213	3	31	9	Y	28			110
08	248 N	177	-0-	-71	-0-	176	3	1	9	Y	1			111
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

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	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
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-

DEEP CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	219823	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	4478 - 4502	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
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-

CANYON VIEW				WELL #:	8	RRCID ->	221612	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4286 - 4520	
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
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-

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	
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
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-

BRAZOS (PREGNANT SHALE)		11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849								
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 236756		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176		
M	O	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
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-
07	248 N	64	-0-	-184	-0-	64 2	N	-0-		-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2	N	-0-		-0-
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-

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-

BRAZOS OPERATING LLC		100639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
JACKSON, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017373		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
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-

JACKSON, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 032812		COMPL. DATE 01/29/1964		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919		
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
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-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CV-S		WELL #: 4		RRCID -> 212109		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836		
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
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-

CV-S		WELL #: 7		RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818		
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-			-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-			-0-
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-

CV-S		WELL #:		11	RRCID ->	222027	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2826 - 2867
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-			-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		12	RRCID ->	223835	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2830 - 2865
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532			N	NO RPT			-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	54	-0-	54	180	54	2			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	180					1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	180					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	180					1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	180					1
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					1

GILBERT, A. B. UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 060459		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3

GILBERT, A. B. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 060460		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LADD-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A		
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			-0-

ODOM, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LADD-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	28	-0-	28	222	28	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-		-0-
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-
LADD-CARR "K"		WELL #:		4	RRCID -> 077570	COMPL. DATE 09/22/1977	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4246	- 42521		
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-
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-
LADD-GILBERT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 080949	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 3914	- 3920		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
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
SIGLEY-SPENCER		WELL #:		1	RRCID -> 094538	COMPL. DATE 03/28/1978	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 4244	- 4278		
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-		-0-
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-
LADD-CARR "K"		WELL #:		3	RRCID -> 159559	COMPL. DATE 06/03/1996	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4293	- 4297		
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (CADDO) //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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		-0-
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	450 N	NO RPT	-0-	-450	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN, R. D. -A- WELL #: 2 RRCID -> 074758 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

06	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 2		N	-0-		-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2		N	-0-		-0-
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-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 ZACH II WELL #: 2 RRCID -> 209065 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043

06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		-0-
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-

ITX CORPORATION 427179
 CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863

06	90 N	28	-0-	-62	-0-	28 3		N	-0-		79
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		79
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		79
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		79

CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282

06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-		-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-		-0-
08	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207 3		N	-0-		-0-
09	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185 3		N	-0-		-0-
10	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196 3		N	-0-		-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		-0-

 BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ITX CORPORATION //CONT.// 427179
 CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
07		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
08		1550 N	1240	-0-	-310	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
*10		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
07		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
08		1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
09		1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
10		1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
07		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
08		2046 N	1850	-0-	-196	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
09		1950 N	1767	-0-	-183	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
10		1984 N	1876	-0-	-108	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
11		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			139
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			139
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			139
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			139
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			139
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			139

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

06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
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-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
CANYON VIEW		WELL #:		2	RRCID ->	211433	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	4943	PERF.	4892 - 4930		
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

06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-		-0-	
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-	
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-	
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-	

CANYON VIEW		WELL #:		3	RRCID ->	211450	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	4958	PERF.	4913 - 4940		
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-		-0-	
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-	
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-	
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-	

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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
ACME BRICK CO.		WELL #:		1	RRCID ->	037499	COMPL. DATE	07/31/1965	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ODOM-LOE				WELL #: 1	RRCID -> 071583	COMPL. DATE 05/24/1977	TOTAL DEPTH 5020	PERF. N/A								
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2				N	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2				N	-0-					-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2				N	-0-					-0-
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-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615				CNTY: PARKER								
WRIGHT, GEORGE A.				WELL #: 1	RRCID -> 062689	COMPL. DATE 06/10/1975	TOTAL DEPTH 4430	PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PARKER								
U 2 RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 097881	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3891 - 3911								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: PARKER								
SEARS, MARIE				WELL #: 1 T	RRCID -> 059602	COMPL. DATE 12/28/1973	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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					

06	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3					Y	-0-				-0-
07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3					Y	-0-				-0-
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3					Y	-0-				-0-
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-

RANCH HOUSE				WELL #: 1		RRCID -> 291688		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 3925 - 3951					
06	210 #	158	-0-	-52	-0-	139	3	19	9	N		17					113
07	155 R	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	N		1					114
08	124 #	118	-0-	-6	-0-	115	3	3	9	N		3					117
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

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					
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2					N	-0-				14
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2					N	-0-				14
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2					N	-0-				14
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

WHITE MINES - KATY				WELL #: 1		RRCID -> 141027		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 3780 - 3786					
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2					N	-0-				-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2					N	-0-				-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2					N	-0-				-0-
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-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406													
FLINN -A-				WELL #: 2		RRCID -> 262345		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3733 - 3900					
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3					N	-0-				-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3					N	-0-				-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3					N	-0-				-0-
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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223													
GILBERT, A. B. UNIT NO 1				WELL #: 1A		RRCID -> 135114		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 4386		PERF. 3776 - 3794					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223										
HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3816	-	3834
M	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PARKER						
LOBO		WELL #:		1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3787	-	3812
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	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-

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	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		
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-				-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-				-0-
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-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

TAYOLR		WELL #:		2	RRCID ->	068713	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-	-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-	-0-
08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-	-0-
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-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791					CNTY: HOOD		
SEARS MARIE UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 059601	COMPL. DATE 12/28/1973	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2928	- 0
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	248		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	248		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	248		N	NO RPT	-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-

GILBERT, J D		WELL #:		1	RRCID -> 084683	COMPL. DATE 08/30/1979	TOTAL DEPTH 4556	PERF. 2352	- 2356
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		11611 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791							
GILBERT, FAYE		WELL #:		1	RRCID -> 124411	COMPL. DATE 05/25/1987	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 1980	- 1989
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BRANSON, H.L.		WELL #:		2	RRCID -> 125371	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 2152	- 2174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950) //CONT.// 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD																	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 7432223																	
GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT, A. B. WELL #: 4B RRCID -> 144929 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2056 - 2098																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN 2275) 11611 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																	
MOSAIC OIL LLC 589978																	
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 193319 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 2271																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																	
HARGIS WELL #: RRCID -> 190619 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 1970 - 2069																	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	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																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-

GILBERT W8 WELL #: 8W RRCID -> 186425 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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			
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
06	14B2 EXT	79	-0-	79	79	79	3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	107	-0-	107	186	107	3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	102	-0-	102	288	102	3	N	-0-		-0-
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	0 X	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			
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

RIO BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 199323		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246			
06	14B2 EXT	135	-0-	135	846	135	3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	193	-0-	193	1039	193	3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	184	-0-	184	1223	184	3	N	-0-		-0-
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	0 X	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAND VALLEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234407		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAND VALLEY 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 275927		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	129	-0-	129	130	129	3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	123	-0-	123	253	123	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	460			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ESG RESOURCES LLC		//CONT.// 101582							
SAND VALLEY 'E'		WELL #: 6		RRCID -> 278437		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849		RRCID -> 158852		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137	
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 2							
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-
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-

PETTY, BETTY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 190166		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	-0-
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-

BETTIE PETTY ESTATE		WELL #: 4 A		RRCID -> 198488		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-	-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-	-0-
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-

PETTY, BETTY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 202648		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-	-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-	-0-
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-

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 209100		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)			11700 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
ABX OIL & GAS, INC.			003646														
ALLEN			WELL #: 1			RRCID -> 135234			COMPL. DATE 06/08/1990			TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778					
M	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	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					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
ESG RESOURCES LLC			101582			RRCID -> 228701			COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060					
SAND VALLEY			WELL #: 1			RRCID -> 228701			COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060					
06	14B2	EXT	2088	-0-	2088	7075	2088	3		N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	1944	-0-	1944	9019	1944	3		N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	1849	-0-	1849	10868	1849	3		N	-0-					-0-	
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	0	X	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	
EDMONDSON "B"			WELL #: 3			RRCID -> 236985			COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	
EDMONDSON "C"			WELL #: 4			RRCID -> 236987			COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228					
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-					-0-	
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-					-0-	
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT					-0-	

 BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ESG RESOURCES LLC //CONT.// 101582
 EDMONDSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 237655 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
07		248 N	174	-0-	-74	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
11		150 N NO RPT		-0-	-150	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

 EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 238245 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 EDMONDSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 242522 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

 EDMONDSON "G" WELL #: 9 RRCID -> 260341 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	4980 X	4968	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	456	1	4504	3	N	7	1	8	57
								8	9							
07	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5219	3	8	9	N	7			64
08	4929 X	4815	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	4807	3	8	9	N	7			71
09	4980 X	4823	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	4815	3	8	9	N	7			78
10	5146 X	4721	-0-	-425	-0-	-0-	-0-	4713	3	8	9	N	7			85
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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 'F'		WELL #:		8	RRCID ->	274073	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4326 -	4332		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849										
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	221513	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 4269 -	4302		
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			103
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			103
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			103
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

DUNLAP-CHESTNUT				WELL #:	2	RRCID ->	221519	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	4999	PERF. 4207 -	4221	
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			-0-
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-

DUNLAP-CHESNUT				WELL #:	1	RRCID ->	245199	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 4014 -	4276	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1			108
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1			109
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1			110
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

DUNLAP-CHESNUT				WELL #:	3	RRCID ->	245209	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4938	PERF. 4018 -	4233	
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	74	2	2	9	N	2			91
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	86	2	2	9	N	2			93
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	N	2			95
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

PETTY, BETTIE ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	246805	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	4936	PERF. 4211 -	4217	
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849								
DUNLAP CHESNUT		WELL #:		4	RRCID ->	255437	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980 - 3994	
M	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
J-TEC OPERATING, LLC				427739				CNTY: PALO PINTO				
ALLEN, MARCUS		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 - 3800	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*11	14B2 EXT	-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	
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726				CNTY: STEPHENS				
HOPE, J. W. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	090918	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4066 - 4069	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
11	14B2 EXT	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251				CNTY: STEPHENS				
PENDLETON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	115778	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4201	PERF. 4084 - 4090	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	371 3	20 9	N	18	103 1		19
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-			19
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-			19
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

OIL AND GAS DIVISION

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	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

06		150 #	136	-0-	-14	-0-	136 3	N	-0-			35
07		155 #	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-			35
08		155 #	129	-0-	-26	-0-	128 3	N	1	9	1	36
09		150 #	126	-0-	-24	-0-	124 3	N	2	9	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

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	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

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	
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3	Y	-0-			-0-
07		155 N	79	-0-	-76	-0-	79 3	Y	-0-			-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	Y	-0-			-0-
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-

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	
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			17
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			17
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			17
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

LOUDDER, GERALD			WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051		PERF. 3900 - 3930	
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
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-

COZART "2259"			WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3896 - 3932	
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-			85
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-			85
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-			85
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

 BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 RANEY '2255' WELL #: 1 RRCID -> 265302 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					122
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					122
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					122
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

 GUINN '2265' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265303 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3946 - 3962

06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					21
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					21
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					21
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

 GUINN '2264' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267539 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3892 - 3908

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07		403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
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-

 ALMA GUINN WELL #: 1 RRCID -> 285467 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 4062 PERF. 3914 - 3926

06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					2
07		248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					2
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					2
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

 BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 SHELTON, W. F. & CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 017404 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 1166 PERF. 1116 - 1166

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685															
HENNDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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-

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

R & D OPERATING, INC. 685874															
HENNDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENNDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317											
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497			Y	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497			Y	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497			Y	NO RPT		-0-
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-
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281											
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72			Y	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72			Y	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72			Y	NO RPT		-0-
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-
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A											
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-
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-
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299											
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
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											
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190											
*12	12 N	NO RPT	-0-	-0-	-12			Y	NO RPT		-0-
*01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-0-	-4			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
 BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A

M	O	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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

*12		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
*01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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

06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
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-

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451

06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
RINGHOFFER, A. H. //CONT.// 058851												
WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-	
07		279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2	N	-0-	-0-	
08		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-	
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-	

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838												
06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	-0-	
08		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	
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-	

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
06		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	
07		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
*11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
06		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-	20	
07		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	20	
08		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	20	
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	

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878												
06		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	-0-	
07		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-	-0-	
08		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	
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-	

BATES WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879												
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
09		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

BLUE WING ENERGY, INC.				076791											
HICKMAN, IDA R. "D"			WELL #:	2D	RRCID ->	253139	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2265 -	2323			
06	60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			19
07	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			19
08	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			19
09	60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			19
10	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			19
11	60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-					N	NO RPT			19

CK5 SERVICES LLC				100898											
PITZER, J. E.			WELL #:	4A	RRCID ->	171479	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	2509	PERF. 2448 -	2452			
06	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		161	-0-	161	360	161	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		188	-0-	188	548	188	2			Y	-0-			-0-
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	469 R		114	-0-	-355	-0-	114	2			Y	-0-			-0-

PITZER, J. E.			WELL #:	5A	RRCID ->	171480	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2436 -	2466			
06	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		161	-0-	161	360	161	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		188	-0-	188	548	188	2			Y	-0-			-0-
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	469 R		114	-0-	-355	-0-	114	2			Y	-0-			-0-

PITZER, J. E.			WELL #:	6A	RRCID ->	171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2426 -	2434			
06	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		161	-0-	161	360	161	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		188	-0-	188	548	188	2			Y	-0-			-0-
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	469 R		114	-0-	-355	-0-	114	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			
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										//CONT.// 140622							
HAYS, TOM										WELL #: 2		RRCID -> 253370		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		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	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		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	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

CONNER-MARRS COMPANY										172005							
LEACH, FRED "A"										WELL #: 1		RRCID -> 135159		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				

LEWIS, H.C.										WELL #: 1		RRCID -> 141959		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				

NICHOLS "A"										WELL #: 1		RRCID -> 223822		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24				

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
FURRY PRODUCING COMPANY				291650										
PALMER, T. W.				WELL #:	1 A	RRCID ->	045319	COMPL. DATE	09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2562 - 2680	
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	EOM BALANCE
06		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-			-0-
07		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-			-0-
08		248 #	233	-0-	-15	-0-	233 2			N	-0-			-0-
09		240 #	199	-0-	-41	-0-	199 2			N	-0-			-0-
10		248 #	201	-0-	-47	-0-	201 2			N	-0-			-0-
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"				WELL #:	1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 - 2422	
06		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-			-0-
07		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-			-0-
08		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-			-0-
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411	
06		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-			-0-
07		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-			-0-
08		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-			-0-
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

HENRY, FORD				WELL #:	1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456	
06		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-			-0-
07		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-			-0-
08		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-			-0-
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		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, ANCIL				WELL #:	1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 - 1062	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HALL, MURLIN KEITH				WELL #:	2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF.	522 - 530	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
HORNER, T. R.				400505										
HORNER, T. R.				WELL #: 1	RRCID -> 161565	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH 1896	PERF. N/A						
M	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

JONES, GEORGIA RUTH				442020										
JONES, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 241381	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 2040	PERF. 1762 -	1771					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

KEITH D. WILLIAMS				453555										
WILLIAMS				WELL #: 4	RRCID -> 080424	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 500	PERF. 485 -	490					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MISSION ENERGY INC.				570410										
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 136363	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 2575	PERF. N/A						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810										
BROOKS, D.				WELL #: 4	RRCID -> 105612	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 415 -	623					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
PETROLIA GROUP, L.L.C.												
DAVIS, M.J.												
WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169					-0-

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

BROOKS, D.												
WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROOKS, D.												
WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUTHRIE, R.C.												
WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEWARD												
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
PITCOCK, INC. 665870												
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* M	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	180 #	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-	93
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2	95
08	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-	95
09	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-	95
10	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-	95
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-	95

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715												
06	150 #	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-	-0-
07	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	-0-
08	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-	-0-
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-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711												
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-	-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718												
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	2
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	2
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	2
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

R & D OPERATING, INC. 685874												
BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NICHOLS, SAMMY LEE WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
R & D OPERATING, INC.		//CONT.//		685874											
HARRIS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	122974	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1770 - 1782				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REACH OIL				695802											
KELLER, C. A.		WELL #:		4	RRCID ->	155424	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2812 - 2818				
06	14B	DENY	52	-0-	52	217	52	2			Y	-0-			24
07		227 R	10	-0-	-217	-0-	10	2			Y	-0-			24
08		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			24
09		60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-			24
10		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			24
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				Y	NO RPT			24

WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2630 - 2636				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
11	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				
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	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				
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE		WELL #:		2	RRCID ->	281235	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2510 - 2524				
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	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 #: 6 RRCID -> 281237 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2493 PERF. N/A																							
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	

06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	

INCE WELL #: 7 RRCID -> 281239 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295																							
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	

INCE WELL #: 3 RRCID -> 281315 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612																							
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	

INCE WELL #: 4 RRCID -> 281324 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2344 - 2388																							
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	

INCE WELL #: 8 RRCID -> 281455 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354																							
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	

SHADY OIL CO. 768360																							
THRIFTY WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778																							
06		224	R	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-						-0-	
07		6	#	-0-	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08		124	#	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		120	#	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10		124	#	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		120	#	NO	RPT	-0-	-120	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
SHADY OIL CO.		//CONT.//		768360									
NEWTON, A. J.		WELL #:		6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2316 - 2333	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
08	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			-0-
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON, A. J.		WELL #:		3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2240 - 2284	
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON, A. J.		WELL #:		4 A	RRCID ->	217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2346 - 2354	
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON, L. E.		WELL #:		1 A	RRCID ->	281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2442 - 2448	
06	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON, L. E.		WELL #:		2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2252 - 2260	
06	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL		WELL #:		2	RRCID ->	282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2624 - 2628	
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-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 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
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190									
MADISON, F.H. "E"		WELL #:	4	RRCID -> 123474	COMPL. DATE 07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2821	-	2824		
06	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			5
07	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			5
08	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			5
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

CAMP & PARKS				WELL #:	3	RRCID -> 125401	COMPL. DATE 12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2362	-	2408
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-

CAMP&PARKS				WELL #:	4	RRCID -> 125402	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2412	-	2457
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-

CAMP & PARKS				WELL #:	5	RRCID -> 125403	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2471	-	2504
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-			-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
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-

NEWTON				WELL #:	L 1	RRCID -> 128073	COMPL. DATE 07/05/1988	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 2208	-	2214
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
RINGHOFFER, A. H. //CONT.// 806190												
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832												
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	EOM BALANCE
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	151 3	6 9	N	5			27
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	151 3	3 9	N	3			30
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	165 3	4 9	N	4			34
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

WOOD, MAUDIE												
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796												
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
08	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
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-

BIBBY, J.C.												
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479												
06	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21 3		Y	-0-			74
07	DLQ G-10	21	-0-	21	42	21 3		Y	-0-			74
08	DLQ G-10	37	-0-	37	79	37 3		Y	-0-			74
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

THOMPSON												
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A												
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	154 3	2 9	N	2			24
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	123 3	2 9	N	2			26
08	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			26
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

ALLEN, E. A.												
WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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												
06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
08	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
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-

MATSON, P.I.												
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005												
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
ALFORD, GLENN //CONT.// 806190												
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		39 R	39	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-
07		25 R	25	-0-	-0-	-0-		25	3		N	-0-
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-
09		30 #	23	-0-	-7	-0-		23	3		N	-0-
10		31 #	26	-0-	-5	-0-		26	3		N	-0-
11		30 #	14	-0-	-16	-0-		14	3		N	-0-

WHITE, C.M.												
WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474												
06		97 R	97	-0-	-0-	-0-		97	3		N	-0-
07		99 R	99	-0-	-0-	-0-		99	3		N	-0-
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-
09		95 R	95	-0-	-0-	-0-		95	3		N	-0-
10		98 R	98	-0-	-0-	-0-		98	3		N	-0-
11		90 R	90	-0-	-0-	-0-		90	3		N	-0-

NICHOLS, GLADYS "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806												
06		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-
08		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-
09		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-
11		30 #	29	-0-	-1	-0-		29	3		N	-0-

NICHOLS, GLADYS "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750												
06		90 #	89	-0-	-1	-0-		89	3		N	-0-
07		93 #	91	-0-	-2	-0-		91	3		N	-0-
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-		93	3		N	-0-
09		90 #	89	-0-	-1	-0-		89	3		N	-0-
10		93 #	92	-0-	-1	-0-		92	3		N	-0-
11		90 #	72	-0-	-18	-0-		72	3		N	-0-

WOODS, MAUDIE												
WELL #: 2 RRCID -> 297934 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2806 - 2824												
08		14B2 EXT	51	-0-	51	51		51	3		N	-0-
09		240 #	4	-0-	-236	-0-		4	3		N	-0-
10		248 #	12	-0-	-236	-0-		12	3		N	-0-
11		240 #	14	-0-	-226	-0-		14	3		N	-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-
11		150 #	69	-0-	-81	-0-		69	3		N	-0-

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316														
TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2024														

PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2024														

THOMAS, LOUIS W. 854100														
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

TRAWEEK, J. H. 866595														
TRAWEEK BMG. WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

TURNER, RICHARD 874249														
NOBLE, D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
TURNER, RICHARD		//CONT.//		874249										
NOBLE, D. "B"		WELL #:		3		RRCID -> 110337		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442				
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

WATSON, B. G.				900500										
HAYS, TOM		WELL #:		3		RRCID -> 119875		COMPL. DATE 09/24/1960		TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
11	P&A COND	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				
06	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-			-0-
07	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-			-0-
08	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-			-0-
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-

NEWTON, ROSS J.		WELL #:		3		RRCID -> 283808		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2766 - 2774				
06	270 #	90	-0-	-180	-0-	90	3			N	-0-			-0-
07	279 #	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-			-0-
08	279 #	145	-0-	-134	-0-	145	3			N	-0-			-0-
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-

KELLER, HOLLIS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 291686		COMPL. DATE 12/29/1983		TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2010 - 2014				
06	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			-0-
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-

4 J'S PRODUCTION				953565										
KEEL		WELL #:		1		RRCID -> 288401		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1640 - 1690				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)			12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
ANDERSON PRODUCTION			022922									
BURCHAM			WELL #: 1	RRCID -> 086509	COMPL. DATE 05/18/2012	TOTAL DEPTH 2964	PERF. 2879	- 2891				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	128 2		N	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-			-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-			-0-
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-

HENSON, M. M.			WELL #: 1	RRCID -> 090691	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH 3024	PERF. 3000	- 3024				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC			028757									
STANLEY, R.			WELL #: 1	RRCID -> 098118	COMPL. DATE 06/19/1991	TOTAL DEPTH 1242	PERF. 1024	- 1032				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	446 2	21 9	N	19	177 1		88
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	464 2	23 9	N	21			109
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	458 2	22 9	N	20			129
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	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			169

BARRON, FRANKLIN			053323									
FORTNER, ED			WELL #: 1	RRCID -> 058743	COMPL. DATE 05/05/1974	TOTAL DEPTH 1000	PERF. N/A					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
BARRON, FRANKLIN //CONT.// 053323													
FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A													
M	O	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851													
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614													
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
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-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A													
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
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-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827													
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
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-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820													
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
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-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850													
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		058851											
RANKIN-BATES		WELL #:		1		RRCID -> 093614		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
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-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050											
LEVIE OLD "A"		WELL #:		1A		RRCID -> 086149		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184			
06	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	54	-0-	54	85	54	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	51	-0-	51	136	51	2		Y	-0-			-0-
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-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298											
WELLS L.D.		WELL #:		1		RRCID -> 064373		COMPL. DATE 10/13/1975		TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUCE OGLETREE LLC		103274											
TONGATE, JERRY C.		WELL #:		2		RRCID -> 085224		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792			
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	369				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	369				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	369				Y	NO RPT			-0-
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-

TONGATE, JERRY C.		WELL #:		3		RRCID -> 090046		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728			
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	365				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	365				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	365				Y	NO RPT			-0-
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-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A		WELL #:		1		RRCID -> 095001		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
BRUCE OGLETREE LLC		//CONT.// 103274												
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A		WELL #: 2		RRCID -> 098119		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	379				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	379				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	379				N	NO RPT			-0-
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-

BOOTH CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 098120		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	367				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	367				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	367				N	NO RPT			-0-
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-

MYRICK, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 101001		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	358				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	358				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	358				N	NO RPT			-0-
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-

BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		RRCID -> 204275		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333						
CONNAWAY, DELBERT & JOHN		WELL #: 14												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C.N.W. OIL, INC		120708		RRCID -> 120603		COMPL. DATE 11/27/1986		TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537						
BOWEN, A. J.		WELL #: 1A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622		RRCID -> 056824		COMPL. DATE 07/21/1973		TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A						
HAYS, TOM -A-		WELL #: 1A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	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														
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	509				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	509				N	NO RPT			-0-
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-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	522				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	522				N	NO RPT			-0-
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-

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1114				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1114				N	NO RPT			-0-
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-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-
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-

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	753				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	753				N	NO RPT			-0-
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-

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	923				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	923				N	NO RPT			-0-
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-

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	106				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	106				N	NO RPT			-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622											
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT		-0-
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-

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT		-0-
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-

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050											
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573			N	NO RPT		-0-
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-

CHAMBERS, R. H. LLC 143549											
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176											
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A											
06	14B DENY	56	-0-	56	167	56	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	60	-0-	60	227	60	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	202	-0-	202	429	202	2	N	-0-		-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
COLE, BERT 167048													
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354													
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

CREEK ENERGY, INC. 188579													
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228													
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848													
06	570 N	480	-0-	-90	-0-	480	2		N	-0-			-0-
07	589 N	435	-0-	-154	-0-	435	2		N	-0-			-0-
08	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

CWC OIL & GAS, LLC 195804													
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834													
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-			76
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2		N	-0-			76
08	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2		N	-0-			76
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

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403													
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
DAVIS, DON H. 203565																
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880																
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382																
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386																
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500																
ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380																
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//																
FOJTASEK, JOE																
RUGGLES, ALBERT																
WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

FURRY, M. M.																
FURRY M.																
WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679																
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

GRADON OIL COMPANY																
KEVIN-INGRAM-TAYLOR																
WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545																
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

JAM OIL & GAS COMPANY																
SCOTT, IRVINE D.																
WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A																
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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																
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KLH OIL & GAS, INC.																
SMITH, M. O.																
WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832																
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-				-0-
07		558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-				-0-
08		496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-				-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810												
TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	630 N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-	-0-
07	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-	-0-
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-	-0-
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-

LEVISAY OPERATING CO. 498735												
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A												
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCLATCHY, GARNER 540180												
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

MISSION ENERGY INC. 570410												
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
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

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

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
OTEX LLC //CONT.// 628115												
LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
PETROLIA GROUP, L.L.C.												
LEACH FRED M.												
WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITCOCK, INC.												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"												
WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639												
06	DLQ	G-10	199	-0-	199	199	199	2	Y	-0-		41
07	DLQ	G-10	216	-0-	216	415	206	2	10	9	Y	50
08	DLQ	G-10	209	-0-	209	624	203	2	6	9	Y	55
09	DLQ	G-10	185	-0-	185	809	184	2	1	9	Y	56
10		997 N	188	-0-	-809	-0-	188	2			Y	56
*11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	222	2	15	9	Y	70

PITCOCK CATTLE COMPANY "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY "C"												
WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650												
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	-0-
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-

PROSISE, J. D.												
PROSISE, J. D.												
WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
R & D OPERATING, INC.												
BOYSEN, S F												
WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	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-

T&L PROPERTIES, LTD.												
WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	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-

REACH OIL SHEPFIELD												
WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081												
06	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CULBERSON, A. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-
07	14B2	EXT	34	-0-	34	137	34	2			N	-0-
08		137 R	-0-	-0-	-137	-0-					N	-0-
09		382	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

YOUNG & YARBROUGH												
WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334												
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	-0-

YOUNG & YARBROUGH												
WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296												
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
REACH OIL //CONT.// 695802											
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		Y	-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694											
06	14B	DENY	754	-0-	754	754	754	2		N	-0-
07	14B2	EXT	358	-0-	358	1112	358	2		N	-0-
08		1479	367	-0-	-1112	-0-	367	2		N	-0-
09		420	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT

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

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

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111											
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803											
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

SHADY OIL CO. 768360											
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A											
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A												
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-	-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A												
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-	-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-	-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261												
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266												
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360											
SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240											
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
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280											
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

SO OPERATING COMPANY 800281											
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955											
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
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-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190											
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713											
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3	N	-0-		-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
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-

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11		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											
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		17
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		17
08		434 N	399	-0-	-35	-0-	399 3	N	-0-		17
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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190								
ANGEL		WELL #: 1		RRCID -> 032141		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE			CODE	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
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-

ALLCORN, H. L., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 035109		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A		
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	62 3	7 9 N	6		52
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66 3	2 9 N	2		54
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79 3	2 9 N	2		56
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	74 3	2 9 N	2		58
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		-0-		58
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		-0-		58

WILLIAMS, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 038478		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A		
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		-0-		-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		-0-		-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		-0-		-0-
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 3		-0-		-0-
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3		-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		-0-		-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038488		COMPL. DATE 03/06/1966		TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A		
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		-0-		-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		-0-		-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		-0-		-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		-0-		-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		-0-		-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		-0-		-0-

NEWTON, L. E.		WELL #: 1 M		RRCID -> 041053		COMPL. DATE 01/28/1967		TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A		
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		-0-		-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		-0-		-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		-0-		-0-

MURPHREE, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 055428		COMPL. DATE 05/26/1973		TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A		
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		-0-		-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		-0-		-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		-0-		-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		-0-		-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		-0-		-0-

DAY, DOLORES		WELL #: 1		RRCID -> 055554		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232		
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		-0-		10
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		-0-		10
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		-0-		10
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		-0-		10
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		-0-		10
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		-0-		10

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0															
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
06	DLQ	G-10	243	-0-	243	243	243	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	236	-0-	236	479	236	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	167	-0-	167	646	167	3		Y	-0-				-0-
09		854 N	208	-0-	-646	-0-	208	3		Y	-0-				-0-
10		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3		Y	-0-				-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-				-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A															
06	DLQ	G-10	243	-0-	243	243	243	3		Y	-0-				19
07	DLQ	G-10	236	-0-	236	479	236	3		Y	-0-				19
08	DLQ	G-10	167	-0-	167	646	167	3		Y	-0-				19
09		854 N	208	-0-	-646	-0-	208	3		Y	-0-				19
10		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3		Y	-0-				19
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	Y	2			21

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A															
06	DLQ	G-10	82	-0-	82	82	82	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	114	-0-	114	196	114	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	89	-0-	89	285	89	3		Y	-0-				-0-
09		364 N	79	-0-	-285	-0-	79	3		Y	-0-				-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-				-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-				-0-

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A															
06		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-				-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-				-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-				-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A															
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-				-0-
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-				-0-
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-				-0-
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-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A															
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-				-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-				-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-				-0-
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-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A															
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-				-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-				-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-				-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-		-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-		-0-
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-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620													
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-		-0-
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-

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A													
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-		-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-		-0-
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-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A													
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-		-0-
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-

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699													
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-		5
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	14	3	11	9	N	10		15
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	5	3	11	9	N	10		25
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

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A													
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		-0-
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-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A													
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-		1
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-		1
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-		1
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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
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-

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A														
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
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-

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0														
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-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-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
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-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A														
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			70
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-			70
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-			70
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

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
09	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-

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A														
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
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-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A															
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			30
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			30
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			30
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

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A															
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			11
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			11
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			11
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

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A															
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			-0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112															
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074															
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			40
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			40
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			40
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

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412															
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-	-0-
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-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-	-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-	-0-
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-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286												
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-	-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-	-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-	-0-
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-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268												
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-	-0-
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-	-0-
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-	-0-
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-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265												
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-	-0-
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-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278												
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-	40
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-	40
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-	40
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

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264												
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-	-0-
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-	-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-	-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454													
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			35
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			35
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			35
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
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026													
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	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-
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856													
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
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-
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706													
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			24
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			24
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			24
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
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258													
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3		N	-0-			-0-
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-
THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276													
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			20
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			20
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			20
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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276												
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	174 3		N	-0-			36
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			36
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			36
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 9			40

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284												
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			37
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			37
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			37
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

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877												
06	120 N	14	-0-	-106	-0-	14 3		N	-0-			-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-			-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-			-0-
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-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721												
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3		N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
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-

MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719												
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-			14
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			14
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			14
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

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380												
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
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-

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995												
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SUB SURFACE OPERATIONS 828296
 HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2024

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2024 - WELL PLUGGED 10/11/24

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 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

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
 NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
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-

LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694

06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
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-

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675

06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3	N	-0-			-0-
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-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2024

MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2024

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
3 S PRODUCTION, INC.												
WILLETT												
WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-	-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-	-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-	-0-
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-

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS)												
MADISON, F. H.												
MADISON, H. F.												
WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.												
RICE I. G.												
WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																	
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R & D OPERATING, INC. 685874																	
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-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																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-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																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
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-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.//										12570 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN
WILSON RANCH										930205			
WILSON, H. E. "159"										WELL #: 4	RRCID -> 111489	COMPL. DATE 00/00/1983	TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE			CODE		

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	

WILSON, H. E. "159"										WELL #: 3	RRCID -> 112337	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		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
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	

R & D OPERATING, INC.										685874			
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 1	RRCID -> 017461	COMPL. DATE 01/30/1941	TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 1 C	RRCID -> 017481	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874												
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249	-0-	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												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

BRUNER (MARBLE FALLS) //CONT.// 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 WYOMING DIAMOND A LLC //CONT.// 945735
 ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660

06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRYCE (DUFFER CHERT) 12769 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 STOUARD UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 140035 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080

06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
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-

BUCK RANCH (ATOKA) 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
 MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17V RRCID -> 239820 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3424 - 3528

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BUCK RANCH (STRAWN) 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 BUCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 068189 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 2848 PERF. N/A

06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-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-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 BUCK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 069513 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3				N	-0-					-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3				N	-0-					-0-
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3				N	-0-					-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-

BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3				N	-0-					-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-					-0-
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3				N	-0-					-0-
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-

BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3				N	-0-					-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3				N	-0-					-0-
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3				N	-0-					-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-

BUCK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 074291 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750

06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3				N	-0-					-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3				N	-0-					-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3				N	-0-					-0-
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-

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 077683 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830

06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-					-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481								
KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078256	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1815 - 1820
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
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	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
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	68	1	238 2	N	-0-		-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	98	1	215 2	N	-0-		-0-
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	92	1	213 2	N	-0-		-0-
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-

MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 C	RRCID ->	084371	COMPL. DATE	05/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2001 - 2371
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PICKARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	160874	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1740 - 1764
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-		-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-		-0-

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

BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		//CONT.//		12889 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER		
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525								
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 T	RRCID -> 081301	COMPL. DATE 02/17/1979	TOTAL DEPTH 3118	PERF. 2356	-	2371		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
LANGSTON		WELL #:		1	RRCID -> 084196	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3471	-	3504		
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-

BUCKNER (BEND)				12950 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER		
CUNDIFF OPERATING COMPANY				194515								
NASH		WELL #:		1	RRCID -> 082702	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH 5086	PERF. 4406	-	4420		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
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

ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HARRISON		WELL #:		1	RRCID -> 078656	COMPL. DATE 05/14/1978	TOTAL DEPTH 4624	PERF. 4568	-	4578		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-

BUCKNER (MARBLE FALLS)				12950 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
BIRD		WELL #:		2	RRCID -> 092009	COMPL. DATE 12/12/1980	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5308	-	5398		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

BIRD		WELL #:		3	RRCID -> 096243	COMPL. DATE 02/26/1991	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 3570	-	3672		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS OPERATING LLC		100639												
STEPHENS		WELL #:	1	RRCID ->	083618	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 1870 - 1877				
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
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-

STEPHENS "A"		102028												
STEPHENS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 1608 - 1613				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WESTOIL LLC		102028												
GANKY		WELL #:	2	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1280 - 1286				
06	14B2	EXT	3837	-0-	3837	3837	3837	3		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	3814	-0-	3814	7651	3814	2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	3855	-0-	3855	11506	3855	2		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	3849	-0-	3849	15355	3849	2		N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15355				N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15355				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
MORGAN, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	084278	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1544 - 2508				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595												
HAYTER		WELL #:	1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1624 - 1629				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
HARRISON		WELL #:		2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1453 - 1462			
M	ALLOW 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HITT, G.L.		WELL #:		1	RRCID ->	083616	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 1521 - 1526			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285	PERF. 2590 - 2600			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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-
EVANS, FRANK		WELL #:		1R	RRCID ->	113952	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1503 - 1510			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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			
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
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-
DELTA OIL & GAS LTD.		213703			CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
BLACK 'C'		WELL #:		4	RRCID ->	273552	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	4695	PERF. 4041 - 4044			
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-			-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
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-

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//	13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS		
MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262					
BLACK 23		WELL #:	1	RRCID -> 260690	COMPL. DATE 06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4038 - 4058
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
06	3480 X	3467	-0-	-13	-0-	3449 2	18 9	N 16
07	3596 X	3513	-0-	-83	-0-	3492 2	21 9	N 19
08	3596 X	1297	-0-	-2299	-0-	1297 2		N -0-
09	3480 X	2826	-0-	-654	-0-	2826 2		N -0-
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4464 2	13 9	N 12
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2		N -0-

TEAM OPERATING, L.L.C.			840878					
BLACK BROTHERS		WELL #:	6A	RRCID -> 251310	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4060 - 4067
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-

BURCHARD (CADD0)			13440 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD		
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.			767534					
MONTGOMERY "20"		WELL #:		RRCID -> 172426	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 3710 - 3712
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT

HENDERSON, W. H.		WELL #:	1	RRCID -> 046107	COMPL. DATE 03/07/1969	TOTAL DEPTH	3341	PERF. N/A
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT

HENDERSON WILLIE		WELL #:	1	RRCID -> 056940	COMPL. DATE 08/15/1973	TOTAL DEPTH	3515	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT

BURKETT, SW. (DUFFER)			//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
KOKO SKADI, LLC			//CONT.// 100704								
DEVANNEY, MARCIA			WELL #:	1	RRCID -> 058306	COMPL. DATE 04/10/1974	TOTAL DEPTH 3372	PERF. N/A			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DEVANNEY, MARCIA			WELL #:	2	RRCID -> 074401	COMPL. DATE 11/14/1977	TOTAL DEPTH 3380	PERF. N/A			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	

HENDERSON, WILLIE			WELL #:	2	RRCID -> 082453	COMPL. DATE 05/10/1979	TOTAL DEPTH 3454	PERF. 3298 - 3304			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13	

HENDERSON, W.H.			WELL #:	2	RRCID -> 083567	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 3312 - 3328			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3	

HENDERSON, W.C. "B"			WELL #:	6	RRCID -> 084731	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH 3463	PERF. 3300 - 3310			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13	

HENDERSON, W.C. "B"			WELL #:	4	RRCID -> 084822	COMPL. DATE 10/11/1979	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 3244 - 3254			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		144	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		144	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		144	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		144	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		144	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		144	

HENDERSON, WILLIE			WELL #:	1D	RRCID -> 098533	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH 700	PERF. 463 - 541			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BURKETT, SW. (DUFFER)			//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
KOKO SKADI, LLC			//CONT.// 100704									
HENDERSON, WILLIE			WELL #:	4	RRCID -> 110498	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3288 - 3303		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9	
COWAN, W.T. "A"			WELL #:	1	RRCID -> 123703	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3225 - 3230		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HENDERSON, W.C.			WELL #:	1	RRCID -> 124176	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	3567	PERF. 3286 - 3296		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		465	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		465	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		465	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		465	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		465	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		465	
HENDERSON, W.C.			WELL #:	2	RRCID -> 124727	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	3623	PERF. 3304 - 3314		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47	
HENDERSON, W.C.			WELL #:	3	RRCID -> 124798	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3338 - 3348		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		524	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		524	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		524	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		524	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		524	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		524	
HENDERSON, W.C.			WELL #:	5	RRCID -> 125243	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3340 - 3350		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		186	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		186	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		186	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		186	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		186	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		186	
HENDERSON, W.H.			WELL #:	3	RRCID -> 125558	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3312 - 3327		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		212	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		212	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		212	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		212	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		212	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		212	

BURKETT, SW. (DUFFER)			//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
KOKO SKADI, LLC			//CONT.// 100704												
HENDERSON, W.C.			WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3368 - 3378				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5

KEARLEY			WELL #: 2		RRCID -> 125889		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3370 - 3377				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3

KEARLEY			WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3370 - 3378				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2

HENDERSON, W.C. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 126773		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3637		PERF. 3298 - 3308				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				41
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				41
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				41
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				41
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				41

HENDERSON, W.C. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 127462		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3327 - 3335				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				33

MILLER RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 128930		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3346 - 3356				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-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				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	645	645				Y	NO RPT				58
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	645	645				Y	NO RPT				58
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	645	645				Y	NO RPT				58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	645	645				Y	NO RPT				58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	645	645				Y	NO RPT				58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	645	645				Y	NO RPT				58

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

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//		100704										
HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1		RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3336 - 3346	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4	

SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834				CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
MILLER RANCH		WELL #:		2		RRCID ->	129217	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	3584	PERF.	3348 - 3358	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6	
11	0 N	NO RPT	-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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		365	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		365	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		365	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		365	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		365	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		365	

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	
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	17	1	165	3	N	-0-		-0-	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-		-0-	
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	-0-		-0-	
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-	

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4		RRCID ->	131742	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	1770 - 1860	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-		-0-	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-		-0-	
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-		-0-	
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-	

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7		RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1987	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	38	1	114	3	N	-0-		-0-	
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	34	1	61	3	N	-0-		-0-	
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	36	1	92	3	N	-0-		-0-	
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-	

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555													
LONG RANCH		WELL #:		13		RRCID -> 158848		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 1793 - 1803							
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALEXANDER		WELL #:		1		RRCID -> 162998		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1782 - 1947							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALEXANDER		WELL #:		2		RRCID -> 163564		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 3725 PERF. 1812 - 1913							
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
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-
LONG RANCH		WELL #:		20		RRCID -> 177069		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 3679 PERF. 1846 - 1880							
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	42	1	385	3	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	3	N	-0-					-0-
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-
BURLESON CSL		WELL #:		10		RRCID -> 178939		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 1916							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)				13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.				026646													
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 204661		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4191 - 4212							
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					146
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					146
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					146
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

 BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
 LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	

 LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

 BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106

06	30	N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2	N	-0-	76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76

 BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
11	14B2	EXT	-0-	-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

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	96
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	96
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	96
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	96
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	96
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	96

 B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281141 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	1
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	1
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	1
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	1
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	1
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	1

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BIG STAR EXPLORATION		//CONT.// 070442										
HOLT ROGERS		WELL #: P 1		RRCID -> 282113		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4941 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			1
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-			1
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			1
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

ESG RESOURCES LLC		101582										
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 6		RRCID -> 253409		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462										
MCMURREY RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
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

MAXWELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
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

ASH		WELL #: B 3		RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760				
06	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			13
07	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			13
08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			13
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

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 275711	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 4915	PERF. 4384	-		4541				
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
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

MURPHY		WELL #: B 8		RRCID -> 275743	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH 4513	PERF. 4250	-		4424				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 275780	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4316	-		4560				
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5289	2	4	9	N	4			90
07	4712 X	3575	-0-	-1137	-0-	3575	2			N	-0-			90
08	4557 X	3575	-0-	-982	-0-	3575	2			N	-0-			90
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

ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 5109	PERF. 4594	-		4756				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	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				
06	2970 X	404	-0-	-2566	-0-	404	2			N	-0-			60
07	3069 X	400	-0-	-2669	-0-	400	2			N	-0-			60
08	2263 X	400	-0-	-1863	-0-	400	2			N	-0-			60
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

MURPHY		WELL #: B 9		RRCID -> 276086	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL DEPTH 4533	PERF. 3973	-		4153				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
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

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
MCMURREY RANCH		WELL #:		B 4H	RRCID ->	277344	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	4532	PERF.	4957 - 6473	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	4			72
07	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2			N	-0-			72
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2			N	-0-			72
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

J. D. JOHNSON RANCH		WELL #:		B 5	RRCID ->	277348	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	4917	PERF.	4477 - 4797	
06	720 N	654	-0-	-66	-0-	654 2			N	-0-			5
07	744 N	654	-0-	-90	-0-	654 2			N	-0-			5
08	744 N	654	-0-	-90	-0-	654 2			N	-0-			5
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

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 3	RRCID ->	278434	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4294 - 4520	
06	2019 N	1214	-0-	-805	-0-	1189 2		25 9	Y	23			190
07	1271 N	834	-0-	-437	-0-	799 2		35 9	Y	32	153 1		69
08	1271 N	839	-0-	-432	-0-	799 2		40 9	Y	36			105
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

JOHNSON RANCH		WELL #:		A 1H	RRCID ->	278505	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	5099 - 8731	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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	
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2			Y	-0-			10
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	163 2		4 9	Y	4			14
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			Y	-0-			14
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

SIKES		WELL #:		B 1	RRCID ->	278679	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4467 - 4698	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	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

DERRICK NW		WELL #:		1	RRCID ->	280274	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5093 - 5342	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
BELDING RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4154 - 4428								
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

J.D. JOHNSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 285927		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4613 - 4830								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: P 4		RRCID -> 286043		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4336 - 4803								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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

J.D. JOHNSON RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 295929		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4608 - 4936								
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					10
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					10
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					10
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

MCMURREY RANCH A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 296085		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 5153 - 8448								
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					56
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					56
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					56
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

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610									
HIDDEN SPRINGS		WELL #:		2	RRCID ->	280704	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4610 - 5064		
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
11	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		
06	300 N	40	-0-	-260	-0-	40	3		N	-0-		25	
07	341 N	25	-0-	-316	-0-	25	3		N	-0-		25	
08	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	3		N	-0-		25	
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	

YOW -B-		WELL #:		1	RRCID ->	291552	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	5555	PERF. 4850 - 5254		
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		54	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
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	

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	291625	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4520 - 4958		
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-		65	
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-		65	
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-		65	
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	949	3	4 9	N	4		69	
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-		69	
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-		69	

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		WELL #:		12	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4036 - 4060
STUART BARNETT "61"													
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-	
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #:		40	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4348 - 4380
O'LAUGHLIN, MAURINE L.													
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-	
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT./ 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT./ 475741
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 41 RRCID -> 294329 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 4320 - 4506

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
06	270 N	177	-0-	-93	-0-	177 2	N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2	N	-0-			-0-
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	N	35	24 1		11

LEXGAS, INC. 500222
COLLEEN WELL #: 2 RRCID -> 295111 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 4994

06	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-			-0-
07	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-			-0-
08	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	N	-0-			-0-
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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RITCHIE, J.P. WELL #: 3 RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
11	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

06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	6	7 9		29
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	19	21 9		48
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	21	23 9		69
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

HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439

06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3	N	-0-			3
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-			3
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	327 3	N	46	51 9		49
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

HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
STUART, SNODDY				WELL #: 1		RRCID -> 199314		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			55
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			55
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			55
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

DUTRO				WELL #: 2		RRCID -> 203404		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201				
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			36
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			36
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			36
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

LONG '63'				WELL #: 2		RRCID -> 277473		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3996 - 4048				
06	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			Y	-0-			171
07	2759 N	2707	-0-	-52	-0-	2707	3			Y	-0-			171
08	2883 X	2570	-0-	-313	-0-	2570	3			Y	-0-			171
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

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				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE PERRIN				WELL #: 2		RRCID -> 157594		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3018 - 3030				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442						CNTY: EASTLAND				
PERRIN,H.L.				WELL #: 1		RRCID -> 126495		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3130 - 3149				
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			53
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			53
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			53
*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	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			53

BURT & CODY (BEND CONGL.) RED GAP OIL & GAS LLC ROGERS			//CONT.//	13914 300 697026	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
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	

LOVE, MELVA			WELL #:	1	RRCID ->	124177	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	3566	PERF.	3056 - 3068
06	0 N	42	-0-	42	-0-	42 3	N	-0-			-0-	
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-	
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-	

JENNY KAY-KAY			WELL #:	1	RRCID ->	131914	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3050 - 3060
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BURT-OGDEN-MABEE KOKO SKADI, LLC HERRING "A"			WELL #:	1	RRCID ->	290726	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3104 - 3110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	26			509	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	124	429 7		204	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	85			289	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	67			356	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	85			441	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			441	

DELRAY OIL, INC. STONE, BERTIE E.			WELL #:	6	RRCID ->	088439	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3396 - 3404
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BUTLER (CONGL.) ANDERSON PRODUCTION COVINGTON-WEEKES UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	126191	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3168 - 3492
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	N	-0-			33	
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-			33	
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2	N	-0-			33	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
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	

BUTLER (CONGL.) //CONT.// 14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
LINEHAN WELL #: 1 RRCID -> 125390 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274

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
06	14 N		14 -0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-				11
07	14 N		14 -0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-				11
08	14 N		14 -0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-				11
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*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	NO RPT	-0-	-14 B	-0-					N	NO RPT				11

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282

06	10 N		10 -0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-				35
07	11 N		7 -0-	-4 B	-0-	7	2			N	-0-				35
08	10 N		4 -0-	-6 B	-0-	4	2			N	-0-				35
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	10 N		7 -0-	-3 B	-0-	7	2			N	-0-				35
10	9 N		9 -0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-				35
11	4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-					N	NO RPT				35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A WELL #: 2 RRCID -> 127753 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298

06	262 N		262 -0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-				-0-
07	282 N		282 -0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-				-0-
08	160 N		160 -0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	546 N		546 -0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-				-0-
10	902 N		902 -0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-				-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT				-0-

BUTTRAM (HARKEY) 14060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CAZAR ENERGY INC 140612
WILLIAMS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 266031 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 3112

06	565 N		565 -0-	-0- B	-0-	536	2	29	9	N	26	111	1		80
07	519 N		519 -0-	-0- B	-0-	469	2	50	9	N	45				125
08	287 N		287 -0-	-0- B	-0-	283	2	4	9	N	4				129
09	799 N		799 -0-	-0- B	-0-	760	2	39	9	N	35	65	1		99
10	372 N		53 -0-	-319 B	-0-	39	2	14	9	N	13				112
*11	560 N		560 -0-	-0- B	-0-	525	2	35	9	N	32				144

BYLER H (MARBLE FALLS) 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NORTH EMMONS "A" WELL #: 1 RRCID -> 136604 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2380 - 2390

06	14B DENY		-0- -0-	-0- B	850					Y	-0-				26
07	14B DENY		-0- -0-	-0- B	850					Y	-0-				26
08	14B DENY		-0- -0-	-0- B	850					Y	-0-				26
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 850														
09	14B DENY		-0- -0-	-0- B	850					Y	-0-				26
10	14B DENY		-0- -0-	-0- B	850					Y	-0-				26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	850					Y	NO RPT				26

NORTH EMMONS "A" WELL #: 2 RRCID -> 141960 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 2408

06	14B DENY		-0- -0-	-0- B	870					Y	-0-				25
07	14B DENY		-0- -0-	-0- B	870					Y	-0-				25
08	14B DENY		-0- -0-	-0- B	870					Y	-0-				25
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 870														
09	14B DENY		-0- -0-	-0- B	870					Y	-0-				25
10	14B DENY		-0- -0-	-0- B	870					Y	-0-				25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	870					Y	NO RPT				25

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880		WELL #: 1		RRCID -> 143286	COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH 2705	PERF. 2340	- 2380
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
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	23
07	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2	N	-0-	23
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	23
10	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	23
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT	23

BYLER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 239419	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 2814	PERF. 2362	- 2378		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	24

HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341	COMPL. DATE 06/15/1989	TOTAL DEPTH 2474	PERF. 2360	- 2410		
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-	22
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	22
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	22

OXY-EMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 275907	COMPL. DATE 06/14/1989	TOTAL DEPTH 2519	PERF. 2316	- 2370		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	21
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	21
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	21
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	21

HALL, MURLIN KEITH		346804		WELL #: 1		RRCID -> 137155	COMPL. DATE 03/29/1989	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2307	- 2354
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BYRNES (DUFFER)		14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH		
PETROCOASTAL, INC.		660297		WELL #: 3		RRCID -> 092353	COMPL. DATE 12/12/1980	TOTAL DEPTH 3706	PERF. 3574	- 3644
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11 9	N	10
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	982	2	13 9	N	12
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	986	2	14 9	N	13
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	952	2	12 9	N	11
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	984	2	12 9	N	11
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11 9	N	10

OIL AND GAS DIVISION

BYRNES (DUFFER)		//CONT.//	14170 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH	
SKYBRIDGE ENERGY LLC			786419				
BROWN, T. W.		WELL #:	2	RRCID -> 088209	COMPL. DATE 02/04/1980	TOTAL DEPTH 3618	PERF. 3389 - 3533
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
GARY, S. E.		WELL #:		RRCID -> 098458	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 3215 - 3334
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017							
SMITH, A. L.		WELL #:		RRCID -> 154767	COMPL. DATE 05/11/1983	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017							
C.B. LONG, (MARBLE FALLS)			14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO	
BLUESTEM RESOURCES LLC			102613				
LONG, C.B.		WELL #:	3	RRCID -> 131757	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 3496	PERF. 3058 - 3108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			35
LONG, C. B.		WELL #:	5	RRCID -> 141016	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3014 - 3053
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			194
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			194
LONG, C.B.		WELL #:	8	RRCID -> 141089	COMPL. DATE 06/14/1990	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3312 - 3330
06	14B2 EXT	-0-	-0-	1982			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	1982			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	1982			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	1982			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	1982			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	1982			-0-

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO											
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932											
LONG, LOLITA WELL #: 3 RRCID -> 132675 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUMP OIL, INC. 413190											
OWEN, JAMES STANLEY WELL #: 3 RRCID -> 130958 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226											
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
11	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											
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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											
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILBAR, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 282160 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015											
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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											
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494								
LONG, LOLITA		WELL #:		1	RRCID ->	283081	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	2990 - 3025
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			N	NO RPT		-0-
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-

LONG, LOLITA		WELL #:		2	RRCID ->	283082	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3022 - 3044
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223			RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3541 - 3562
LONG RANCH		WELL #:		6101								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555			RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3005 - 3268
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		2								
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	126	1	963	3	N	-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	137	1	1012	3	N	-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	123	1	996	3	N	-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	132	1	1203	3	N	-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	144	1	1324	3	N	-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	123	1	1076	3	N	-0-

LONG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3074 - 3354
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	58	1	262	3	N	-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	63	1	286	3	N	-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	59	1	283	3	N	-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	85	1	618	3	N	-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	92	1	675	3	N	-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	86	1	614	3	N	-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 LONG RANCH WELL #: 4 U RRCID -> 284704 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3101 - 3127

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
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	67 1	650 3	N	-0-			-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	76 1	701 3	N	-0-			-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	69 1	712 3	N	-0-			-0-
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-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098

06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37 1	534 2	N	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	57 1	532 2	N	-0-			-0-
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	79 1	511 2	N	-0-			-0-
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-

BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130

06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 2	N	-0-			-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	13 1	87 2	N	-0-			-0-
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-

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

06	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3		N	-0-			8
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			8
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-			8
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

C. J. (CONGLOMERATE) 14294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4T RRCID -> 173128 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751

06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
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-

C. M. (MISSISSIPPIAN)		14314 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
COPELAND-MITCHELL "M"		WELL #: B 1		RRCID -> 109344		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4423 - 4436		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

C & P (LAKE)		14363 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SNYDER DRILLING CORP.		799880										
SNYDER MINERAL TRUST "26"		WELL #: C 1		RRCID -> 050113		COMPL. DATE 03/12/1971		TOTAL DEPTH 4287		PERF. 0 - 4078		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	1		N	-0-		28
07	1054 N	586	-0-	-468	-0-	586	2		N	-0-		28
08	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975	2		N	-0-		28
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	376	-0-	-554	-0-	376	2		N	-0-		28

C. PURKISS (DUFFER)		14366 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES		465526										
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 105627		COMPL. DATE 05/22/1983		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3898 - 3922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		17
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		17
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		17
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		43
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		43
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		43
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
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-

TATOM, FREDDY		WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3850 - 3860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
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-

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	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
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			36
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			36
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			36
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	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					
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 089810		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569			
TIMMONS UNIT #1													
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	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-

WOODY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 118200		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297					
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	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-

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					
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC		101481											
WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084715		COMPL. DATE 09/18/1979		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285					
06	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2		N	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2		N	-0-			-0-
08	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2		N	-0-			-0-
*10	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.//		14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481								
DALTON, B.		WELL #:		1		RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5163 - 5721		
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		
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-		-0-		
07	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-		-0-		
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-		
10	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2	N	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

DILL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261		
06	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-		-0-		
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-		-0-		
08	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-		-0-		
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

GANDEE RANKIN		WELL #:		2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5406 - 5416		
06	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		-0-		
07	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-		-0-		
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2	N	-0-		-0-		
*10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

GIANT NRG CO., LP MORGAN GAS UNIT		WELL #:		302592 1		RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084		
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-		
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-		
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		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-		

HILLTOP PETROLEUM LLC LINDSAY UNIT		WELL #:		388911 1		RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287		
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-		-0-		
07	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2	N	-0-		-0-		
08	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2	N	-0-		-0-		
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-		

RKW OPERATING LLC GANDEE RANKIN		WELL #:		714311 1		RRCID -> 078629		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464		
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-		
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-		-0-		
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-		
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-		

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)			//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC			//CONT.// 714311									
SHAW UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 5036 - 5175	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
08		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
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-
SAVAGE			WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5492 - 5497	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
CADDO (CONGLOMERATE)			14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.			213703									
CORBETT RANCH			WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3892 - 3895	
06		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
07		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
08		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 3	N	-0-			-0-
09		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3	N	-0-			-0-
10		1023 N	1002	-0-	-21 B	-0-	1002 3	N	-0-			-0-
11		990 N	946	-0-	-44 B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
KENNEDY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905	
06		840 N	788	-0-	-52 B	-0-	788 3	N	-0-			-0-
07		868 N	823	-0-	-45 B	-0-	823 3	N	-0-			-0-
08		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3	N	-0-			-0-
09		780 N	734	-0-	-46 B	-0-	734 3	N	-0-			-0-
10		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3	N	-0-			-0-
11		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-			-0-
CORBETT RANCH			WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3773 - 3883	
06		1140 N	1038	-0-	-102 B	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1114	-0-	-64 B	-0-	1114 3	N	-0-			-0-
08		1209 N	1143	-0-	-66 B	-0-	1143 3	N	-0-			-0-
09		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-			-0-
10		1116 N	1102	-0-	-14 B	-0-	1102 3	N	-0-			-0-
11		1110 N	988	-0-	-122 B	-0-	988 3	N	-0-			-0-
CORBETT RANCH "C"			WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958	
06		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
07		341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
08		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
09		360 N	292	-0-	-68 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
10		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
11		300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025		
M	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
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-
07		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-			-0-
08		279 N	224	-0-	-55	-0-	224 3	N	-0-			-0-
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-

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3810 - 3992		
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-			-0-
07		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-			-0-
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3	N	-0-			-0-
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-

KENNEDY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 294326		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH 4469		PERF. 4236 - 4274		
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-			-0-
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-			-0-
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-			-0-
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-

DH OPERATING, INC.		216737										
NEWELL 114-A		WELL #: 1A		RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4647 - 4657		
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 1	N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-			-0-
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-			-0-
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-

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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
REMINGTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3904 - 3914		
06		1920 N	1715	-0-	-205	-0-	1715 3	Y	-0-			-0-
07		1860 N	1740	-0-	-120	-0-	1740 3	Y	-0-			-0-
08		1860 N	1644	-0-	-216	-0-	1644 3	Y	-0-			-0-
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-

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703							
GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864	
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
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	Y	-0-	-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	Y	-0-	-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3	Y	-0-	-0-
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-

MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895	
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488 3	2 9 N	2	29
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	473 3	3 9 N	3	32
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	468 3	3 9 N	3	35
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

ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135	
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740 3	N	-0-	85
07	837 N	790	-0-	-47	-0-	790 3	N	-0-	85
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-	85
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

CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-	-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	-0-
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-

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168	
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-	-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-	-0-
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-	-0-
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-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986	
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-	-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-	-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-	-0-
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-

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972	
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-	-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-	-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-	-0-
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-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
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-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223	
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3	N	-0-		12
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3	N	-0-		12
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3	N	-0-		12
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

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102	
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		11
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		11
08	496 N	294	-0-	-202	-0-	294	3	N	-0-		11
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-

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072	
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3	N	-0-		-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
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-

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072	
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-		-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-		-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-		-0-
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-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064	
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-		-0-
07	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3	N	-0-		-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-		-0-
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-

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167	
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
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-
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-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226	
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-		-0-
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-

CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040	
06	2610 N	2558	-0-	-52	-0-	2558	3	N	-0-		-0-
07	2666 N	2624	-0-	-42	-0-	2624	3	N	-0-		-0-
08	2666 N	2636	-0-	-30	-0-	2636	3	N	-0-		-0-
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-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-
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-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
06	780 N	734	-0-	-46	-0-	734	3	N	-0-		-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-		-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-		-0-
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-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
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-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-		-0-
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3	N	-0-		-0-
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-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
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
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3	N	-0-			-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-			-0-
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
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-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2024											

LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134	
06	840 N	830	-0-	-10	-0-	821 3	9 9 N	8			103
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	907 3	8 9 N	7			110
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	928 3	4 9 N	4			114
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

KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045	
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	698 3	18 9 N	16			110
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	709 3	19 9 N	17			127
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	700 3	19 9 N	17			144
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

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036	
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-			-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-			-0-
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-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921	
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-			-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-			-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-			-0-
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-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3480	3124	-0-	-356	-0-	-0-	3124	3		N	-0-			-0-
07	3677	3677	-0-	-0-	-0-	-0-	3677	3		N	-0-			-0-
08	3596	3093	-0-	-503	-0-	-0-	3093	3		N	-0-			-0-
09	3420 #	2953	-0-	-467	-0-	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
10	3596	3435	-0-	-161	-0-	-0-	3435	3		N	-0-			-0-
11	3480	3096	-0-	-384	-0-	-0-	3096	3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250				
06	3257	3257	-0-	-0-	-0-	-0-	3228	3	29	9	N	26		68
07	3396	3396	-0-	-0-	-0-	-0-	3368	3	28	9	N	25		93
08	3178	3178	-0-	-0-	-0-	-0-	3147	3	31	9	N	28		121
09	3208	3208	-0-	-0-	-0-	-0-	3171	3	37	9	N	34		155
10	3158	3158	-0-	-0-	-0-	-0-	3132	3	26	9	N	24	86 1	93
11	3070	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	3045	3	25	9	N	23		116

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002				
06	2798	2798	-0-	-0-	-0-	-0-	2798	3		N	-0-			-0-
07	2886	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	2886	3		N	-0-			-0-
08	2877	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
09	2714	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	2714	3		N	-0-			-0-
10	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	2900	3		N	-0-			-0-
11	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	2753	3		N	-0-			-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992				
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
09	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-

KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095				
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095				
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	3	11	9	N	10		66
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	2292	3	7	9	N	6		72
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	3	11	9	N	10		82
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	2160	3	20	9	N	18		100
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	3	8	9	N	7		107
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	3	11	9	N	10		117

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005				
06	870 N	831	-0-	-39	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
08	930 N	890	-0-	-40	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
09	840 N	829	-0-	-11	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
11	870 N	828	-0-	-42	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033				
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
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-			-0-
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-

WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014				
06	7500	4008	-0-	-3492	518	4008	3			N	-0-			-0-
07	4707	4189	-0-	-518	-0-	4189	3			N	-0-			-0-
08	4127	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-			-0-
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-

KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097				
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
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-

J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085				
ECHOLS		WELL #: 2												
06	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-			-0-
07	403 N	9	-0-	-394	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-			-0-
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-

BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120				
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	172	3	9	9	N	8			28
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	180	3	15	9	N	14			42
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	185	3	11	9	N	10			52
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	160	3	9	9	N	8			60
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	165	3	13	9	N	12	58	1	14
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	138	3	11	9	N	10			24

CADDO (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200									
BREITENBACH		WELL #:		5	RRCID ->	258214	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	4082 - 4150	
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	
06		261 N	261	-0-	-0-	254 3		7 9	N	6		24	
07		269 N	269	-0-	-0-	259 3		10 9	N	9		33	
08		247 N	247	-0-	-0-	240 3		7 9	N	6		39	
09		222 N	222	-0-	-0-	220 3		2 9	N	2		41	
10		219 N	219	-0-	-0-	210 3		9 9	N	8	40 1	9	
11		210 N	208	-0-	-2	196 3		12 9	N	11		20	

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	
06		270 N	261	-0-	-9	261 3			N	-0-		-0-	
07		265 N	265	-0-	-0-	265 3			N	-0-		-0-	
08		260 N	260	-0-	-0-	260 3			N	-0-		-0-	
09		270 N	240	-0-	-30	240 3			N	-0-		-0-	
10		279 N	261	-0-	-18	261 3			N	-0-		-0-	
11		248 N	248	-0-	-0-	248 3			N	-0-		-0-	

ROGERS, R. M. ESTATE "H"				WELL #:	4	RRCID ->	192933	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4184 - 4230
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

G & F OIL, INC.				292000									
SEILER-MC MEEN		WELL #:		4	RRCID ->	201382	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	4341 - 4344	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		86	

CADDO (MARBLE FALLS)				14481 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138									
HAILEY D		WELL #:		9	RRCID ->	290540	COMPL. DATE	01/16/2021	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2932 - 2935	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		233	
07		911 N	911	-0-	-0-				N	-0-		233	
08		1497 N	1497	-0-	-0-	1385 3		112 9	N	102	156 1	179	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		179	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		179	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		179	

CADDO (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	
06		56 N	56	-0-	-0-	54 1		2 9	N	2		84	
07		427 N	427	-0-	-0-	424 3		3 9	N	3		87	
08		402 N	402	-0-	-0-	402 3			N	-0-		87	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		369 N	369	-0-	-0-	369 3			N	-0-		87	
10		316 N	316	-0-	-0-	316 3			N	-0-		87	
11		240 N	168	-0-	-72	168 3			N	-0-		87	

CADDO (3440)		//CONT.// 14481 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
CLARK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206732		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 3376 - 3406			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			31
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-			31
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3	N	-0-			31
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

MOOREFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 3540 - 3580			
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-			128
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			128
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-			128
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

PETEX BUCKLER, J. TRUST		WELL #: 1 C		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3248 - 3450			
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	8			35
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	Y	-0-			35
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	Y	-0-			35
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	Y	144			179
11	1770	N	1354	-0-	-416	-0-	1354	2	Y	-0-			179

CADDO NORTH (CONGL.)		WELL #: 8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A			
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
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-

WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856			
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			30
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			30
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			30
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

ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994			
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-			-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			-0-
08	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2	N	-0-			-0-
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-

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677												
ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2			N	-0-	-0-
07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2			N	-0-	-0-
08		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2			N	-0-	-0-
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-

WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872												
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-	-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-	-0-
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-	-0-
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-

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												
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-	-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-	-0-
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-	-0-
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-

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005												
06		870 N	858	-0-	-12	-0-	858 3			N	-0-	-0-
07		899 N	881	-0-	-18	-0-	881 3			N	-0-	-0-
08		899 N	850	-0-	-49	-0-	850 3			N	-0-	-0-
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-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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												
06		270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3			N	-0-	-0-
07		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3			N	-0-	-0-
08		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3			N	-0-	-0-
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-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	154	N	154	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186	N	176	-0-	-10	176	3	N	-0-	-0-	-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186	N	133	-0-	-53	133	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	128	-0-	-52	128	3	N	-0-	-0-	-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142	
06	360	N	360	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330	N	303	-0-	-27	303	3	N	-0-	-0-	-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086	
06	10	N	9	-0-	-1	9	3	N	-0-	-0-	-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155	
06	240	N	237	-0-	-3	237	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248	N	238	-0-	-10	238	3	N	-0-	-0-	-0-
08	248	N	231	-0-	-17	231	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240	N	143	-0-	-97	143	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248	N	217	-0-	-31	217	3	N	-0-	-0-	-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072	
06	163	N	163	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124	N	64	-0-	-60	64	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	14	-0-	-106	14	3	N	-0-	-0-	-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141	
06	134	N	134	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155	N	153	-0-	-2	153	3	N	-0-	-0-	-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234	
06	1200	N	1084	-0-	-116	1084	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1209	N	1141	-0-	-68	1141	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	1286	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1080	N	1050	-0-	-30	1050	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	1188	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1230	N	1135	-0-	-95	1135	3	N	-0-	-0-	-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186						
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050						
06	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	992 N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					-0-
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-
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076						
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-
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-
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040						
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	69	3	18	9	N	16					221
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	71	3	35	9	N	32					253
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	69	3	26	9	N	24	166	1			111
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
COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121						
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
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-
COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140						
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	309	3	9	9	N	8					70
07	341 N	299	-0-	-42	-0-	287	3	12	9	N	11					81
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	385	3	10	9	N	9					90
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

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 COPELAND-MITCHELL 'K' WELL #: 1 RRCID -> 298090 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0	109	-0-	109	3358	109	3	N	-0-			-0-
07	0	121	-0-	121	3479	121	3	N	-0-			-0-
08	0	103	-0-	103	3582	103	3	N	-0-			-0-
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-

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

06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			-0-
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-

GILBERT, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167

06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 282053 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459

06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-			47
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-			47
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			47
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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #:		5 C	RRCID ->	100371	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 3751 - 3760	
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
11		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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
11		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	
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3	Y	-0-		-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3	Y	-0-		-0-
08	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3	Y	-0-		-0-
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-
CALABRIA (CONGL 3700)		//CONT.//		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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		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	
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3	Y	-0-		26
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3	Y	-0-		26
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		26
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
CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600 <th>NON-ASSOCIATED</th> <th colspan="2">CAPACITY</th> <th colspan="3">CNTY: PALO PINTO</th>	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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO										
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615										
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 099917 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2024 - WELL PLUGGED 07/02/24										
BEAN "A" WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925 CALABRIA ESTATE WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
PARKS-GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101135 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874										
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	Y	-0-	3
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	Y	-0-	3
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	Y	-0-	3
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
CARR, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 101958 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862										
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	Y	-0-	-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	Y	-0-	-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	Y	-0-	-0-
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-
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 109350 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	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										
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	Y	-0-	-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3	Y	-0-	-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	Y	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

CAL-TEX (CADD)		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						
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
06	870 N	817	-0-	-53	-0-	817	3			N	-0-			-0-
07	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-			-0-
08	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-			-0-
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-

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376						
06	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-			-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-			-0-
08	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-			-0-
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-

WINFIELD OPERATING COMPANY		931940		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
ANDERSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678						
06	2970	2535	-0-	-435	-0-	2535	3			N	-0-			122
07	3069	2535	-0-	-534	-0-	2535	3			N	-0-			122
08	3069	2535	-0-	-534	-0-	2535	3			N	-0-			122
09	2730 #	2535	-0-	-195	-0-	2535	3			N	-0-			122
10	3523	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-			122
11	2550 #	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			122

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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			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						
06	24041	11141	-0-	-12900	-0-	11107	2	34	9	N	31			134
07	18141	11783	-0-	-6358	-0-	11744	2	39	9	N	35			169
08	17851	11638	-0-	-6213	-0-	11610	2	28	9	N	25	152	1	42
09	19528	12389	-0-	-7139	-0-	12343	2	46	9	N	42			84
10	5425	11684	-0-	6259	-0-	11638	2	46	9	N	42			126
*11	23801	11396	-0-	-12405	-0-	11338	2	58	9	N	53			179

CALLAHAN COUNTY REGULAR		14820 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN						
D.J. & T. ENERGY		196227												
ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 181115		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

CALLAHAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		14820 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN								
HASKIT, KENDALL				365175											
WYLIE ED		WELL #:		K 2	RRCID ->	283448	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL DEPTH	268	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
KOKOMO ENERGY, INC.				474070											
MCWHORTER		WELL #:		10	RRCID ->	292440	COMPL. DATE	12/12/2021	TOTAL DEPTH	4096	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215											
FANOUS		WELL #:		3	RRCID ->	254292	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3846 - 3851				
06	120	#	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-			-0-
07	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)				14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN								
ANDERSON PRODUCTION				022922											
MALU		WELL #:		1	RRCID ->	206532	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3235 - 3274				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BECT OPERATING, LLC				061554											
DAMEWOOD, ROBERT D		WELL #:		11	RRCID ->	072858	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	3485	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAMEWOOD, ROBERT D.		WELL #:		3A	RRCID ->	242514	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	3497	PERF. 2333 - 2335				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
BILMAC OIL CO., INC. 070875												
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436												
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
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-	3
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-	3
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-	3
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-	3
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-	3
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-	3

HEROD OIL AND GAS, LLC 100383												
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718												
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650												
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100												
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
GLOBAL XRC CORP 310348															
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576															
M	O	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	1421	2	21	9	N	19			47
07	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	1445	2	14	9	N	13			60
08	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1337	2	15	9	N	14			74
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

KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
MCWHORTER WELL #: 4 RRCID -> 297673 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3400 - 3410															
06	7500		1147	-0-	-6353	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
07	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-			-0-
08	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-			-0-
09	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1140	#	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-

QUEST EMG, INC. 684615															
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687															
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			59
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			59
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			59
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255															
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
TRISTAR OIL & GAS 871133																	
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
US. FUELS, INC. 879264																	
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	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																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964																	
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2024																	
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
SEARIGHT WELL #: 1 RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362																	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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								
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
BOYLE & MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 050197		COMPL. DATE 03/15/1971		TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)		15165 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
STOVALL, HOWARD		824340														
ST. JOHNS		WELL #: 2		RRCID -> 143683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158								
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					120
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					120
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					120
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
CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188								
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					27
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					27
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					27
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
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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	
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
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2	N	-0-			40
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2	N	-0-			40
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			40
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

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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	
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-			43
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-			43
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-			43
*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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			43

BAIRD		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3165 - 3170	
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-			37
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-			37
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-			37
*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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			37

CARRIE JO (CONGL.)		15882 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
R J KELLY ESTATE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 111736		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4051 - 4056	
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	335 3	8 9 N	7			47
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-			47
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-			47
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

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	
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-			10
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			10
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-			10
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	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

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
06	810 N	737	-0-	-73	-0-	737	3			N	-0-				-0-
07	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-				-0-
08	930 N	713	-0-	-217	-0-	713	3			N	-0-				-0-
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-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
RHODES WELL #: 3 RRCID -> 221571 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				48
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				48
11	14B DENY	-0-	-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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 067566 COMPL. DATE 08/01/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
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

FELLERS, R. WELL #: 2 RRCID -> 144541 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956

06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-				25
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-				25
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-				25
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

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
WRIGHT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 082050 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

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

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			18

PATTON EXPLORATION, INC.				643730										
GRIFFIN- CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	083196	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 3905 - 3910		
06		207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-			-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
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-

RKW OPERATING LLC				714311										
GROGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3579 - 3617		
06		21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2	N	-0-			-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

GRIFFIS, T.				WELL #:	3B	RRCID ->	155022	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	2255	PERF. 2178 - 2184		
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAMBERS (CONGL)		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
KLH OIL & GAS, INC.		448810													
CHAMBERS, W R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 092669		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 3014 - 3022					
M	O	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
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-

WILLIAMS, H.C.		WELL #: 2		RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3006 - 3012					
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
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-

FOMBY, O.B.		WELL #: 6		RRCID -> 094539		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2987 - 2995					
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-

WILLIAMS, H.C.		WELL #: 3		RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 3093		PERF. 3030 - 3040					
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-				-0-

FOMBY, O.B.		WELL #: 20		RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 2985 - 2997					
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
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-

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3032 - 3044					
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
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-

FOMBY, O.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 3446		PERF. 2992 - 3002					
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	5			N	-0-				-0-
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-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
 OLIVE, W.J. WELL #: 1 RRCID -> 117410 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2617 - 2627

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08		155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 186249 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2986 - 2996

06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09		13 N	11	-0-	-2	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2024

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI) 17231 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 PRITCHARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 110175 COMPL. DATE 09/12/1981 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2708 - 2720

06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRITCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110728 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476

06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			9
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2		N	-0-			9
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			9
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			9
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			9
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT			9

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)				//CONT.//	17231 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
PLACE OIL AND GAS CO.				//CONT.//	667700										
PRITCHARD				WELL #:	1	RRCID ->	113927	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 2676 - 2690			
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

06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		-0-	
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		-0-	
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-	

PUTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	287975	COMPL. DATE	02/23/1981	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2720 - 2730			
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		-0-	
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-	
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-	
09		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	NO RPT	-0-	-9	-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			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		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			
06		DLQ G-10	102	-0-	102	303	102	3			Y	-0-		-0-	
07		372 N	69	-0-	-303	-0-	69	3			Y	-0-		-0-	
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-		-0-	
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-		-0-	
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-		-0-	
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-		-0-	

MITCHELL				WELL #:	4	RRCID ->	175406	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4238	PERF. 4128 - 4144			
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-		-0-	
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-		-0-	
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-		-0-	
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-		-0-	
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-		-0-	
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-		-0-	

MODESITT -8-				WELL #:	1	RRCID ->	221336	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4201 - 4217			
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-		-0-	
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		-0-	
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-		-0-	
09		74 N	74	-0-	-0-	-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-	

CHRISTI B (MARBLE FALLS)
R & D OPERATING, INC.
LINDLEY

17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
685874

WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022

CHURCH (BIG SALINE)
J-TEC OPERATING, LLC
GRIMES UNIT

18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
427739

WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A

06	450 N	450	-0-	-0-		-0-	450 3	N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0-		-0-	473 3	N	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-		-0-	474 3	N	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-		-0-	453 3	N	-0-			-0-
10	481 N	481	-0-	-0-		-0-	481 3	N	-0-			-0-
11	658 N	658	-0-	-0-		-0-	658 3	N	-0-			-0-

WISE PRODUCTION COMPANY
GRIMES, DENNIS

933825
WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0

06	420 N	403	-0-	-17		-0-	40 1	363 2	N	-0-		70
07	434 N	412	-0-	-22		-0-	36 1	376 2	N	-0-		70
08	434 N	406	-0-	-28		-0-	36 1	370 2	N	-0-		70
09	398 N	398	-0-	-0-		-0-	29 1	369 2	N	-0-		70
10	411 N	411	-0-	-0-		-0-	30 1	381 2	N	-0-		70
11	400 N	400	-0-	-0-		-0-	38 1	362 2	N	-0-		70

CINDY-GAY (JENNINGS)
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.
HEARNE, WYLIE

18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
828317

WELL #: 1 RRCID -> 114540 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

CISCO (CONGL. 3600)
LOWRANCE INC.
ALEXANDER

18286 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
511345

WELL #: 2 RRCID -> 113904 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 3590

06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31		-0-		Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 3	Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-			-0-
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-			-0-
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-			-0-
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-

CISCO, SOUTHWEST (CADDO)		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				
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			52
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			52
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			52
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

STOVALL, HOWARD		824340										
THREET P.L.		WELL #: 1		RRCID -> 069447		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 2965 - 2975				
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-			74
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-			74
08		279 N	188	-0-	-91	-0-	188 3	N	-0-			74
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

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)		18293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
HOFFMANN OIL COMPANY		391155										
AMIS, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 017523		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-			28
07		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-			28
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3	N	-0-			28
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

CLARALMA (MARBLE FALLS)		18540 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
FLOYD RAY VICK		WELL #: 2		RRCID -> 245548		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4282 PERF. 4004 - 4030				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11

CLAIRENCE (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

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
09	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L.C.S. PRODUCTION COMPANY
WILBURN, J.A. "A"

479574
WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER																	
OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390																	
WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A																	
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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																	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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																	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059																	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		14B2 EXT		-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																	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)			//CONT.//		18799 498	ASSOCIATED	49B			CNTY: FISHER						
SWEETWATER PRODUCTION, INC.			//CONT.//		833297											
WILBURN, J.A. "B"			WELL #:		2	RRCID ->	130272	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 5018 - 5028				
M	ALLOW 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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SMITH			WELL #:		1	RRCID ->	130273	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4938 - 4946				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2024 - WELL PLUGGED 04/01/24																

WILBURN, J.A.			WELL #:		1	RRCID ->	130274	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 5044 - 5068				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
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

WILBURN "E"			WELL #:		3	RRCID ->	140703	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 5073 - 5082				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
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

WILBURN "E"			WELL #:		4	RRCID ->	140707	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 5096 - 5104				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER															
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297															
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
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
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040															
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
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
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															
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	N	5			21
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	4			25
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	78	2	4	9	N	4			29
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			29
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			29
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
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															
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			10
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			10
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			10
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-			10
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			10
*11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			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															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222															
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.//		19134 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		743222									
JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	086604	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4710 - 4715	
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
LONG, C.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121023	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3756 - 3764	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
BURGETT		WELL #:		1	RRCID ->	160193	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	3284 - 3294	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN)		19280 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
BIG STAR EXPLORATION		070442											
ADDISON		WELL #:		1	RRCID ->	138537	COMPL. DATE	02/13/1991	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2701 - 2709	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-			-0-
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-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.// 19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BIG STAR EXPLORATION		//CONT.// 070442														
ADDISON		WELL #: 3		RRCID -> 139661		COMPL. DATE 07/05/1991		TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 2747								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN-MOSS		WELL #: 2		RRCID -> 144543		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2437 - 2595								
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY KAUFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 143761		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2346 - 2356								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICHO ENERGY, INC DOSTER, BRUCE		WELL #: 2A		RRCID -> 105179		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2619 - 2650								
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	N	-0-					-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	13	1	269	2	N	-0-					-0-
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-

ROLLO RESOURCES, LLC HARRISON		WELL #: 4		RRCID -> 132111		COMPL. DATE 10/07/1989		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2474 - 2565								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

HARRISON		WELL #: 7		RRCID -> 139672		COMPL. DATE 10/12/1991		TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2552 - 2637								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BRUNER				WELL #: 7	RRCID -> 139506	COMPL. DATE 09/05/1991	TOTAL DEPTH 3037	PERF. 2630	- 2648		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRUNER				WELL #: 6	RRCID -> 139507	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH 3075	PERF. 2635	- 2804		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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		
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-		-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-		-0-
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-
EADS				WELL #: 3	RRCID -> 124729	COMPL. DATE 04/04/1984	TOTAL DEPTH 2777	PERF. 2244	- 2280		
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-
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-
C O G COMPANY				120723							
CATE, MITCHAM				WELL #: 1	RRCID -> 105367	COMPL. DATE 01/18/1983	TOTAL DEPTH 2655	PERF. 2246	- 2260		
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-		-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-		-0-
09	210 N	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-
CATE, J.				WELL #: 2	RRCID -> 114817	COMPL. DATE 12/28/1984	TOTAL DEPTH 2687	PERF. 2245	- 2262		
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
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-

COLEMAN (PALO PINTO, LO)			19480 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
K & W VANPELT COMPANY			448748												
STONE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 032252		COMPL. DATE 03/08/1961		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3121 - 3176				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06		720 #	10	-0-	-710	-0-	10	2			N	-0-			98
07		744 #	575	-0-	-169	-0-	566	2	9	9	N	8			106
08		775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			106
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

KOKO SKADI, LLC			100704						CNTY: COLEMAN						
KING, RAYE			WELL #: 4		RRCID -> 292073		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 3542		PERF. 3124 - 3139				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			80
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	85	7	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

BULLARD, ROBERT L.			106505						CNTY: COLEMAN						
BULLARD			WELL #: 1		RRCID -> 119332		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 2635		PERF. 2288 - 2380				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			140622						CNTY: COLEMAN						
HARRIS, JOHN W.			WELL #: 1		RRCID -> 130841		COMPL. DATE 05/23/1989		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2232 - 2301				
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLS, J. "A"			141037						CNTY: COLEMAN						
WELLS, J. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 141037		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 2363		PERF. 2160 - 2228				
06		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			38
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			38
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
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

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622								
BOGGUS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	163628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2410 - 2418	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		79
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		79
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79
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

CXL ENERGY LLC				195770								
WATSON, O. H.		WELL #:		4	RRCID ->	100622	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	1289	PERF. 1214 - 1222	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
HISE		WELL #:		1	RRCID ->	239421	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2307	PERF. 2276 - 2301	
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-		23
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		23
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		23
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-		23
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		23
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		23

HISE		WELL #:		3	RRCID ->	275282	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	2737	PERF. 2298 - 2322	
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-		21
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		21
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		21
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-		21
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		21
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		21

HISE		WELL #:		2	RRCID ->	275727	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2284 - 2324	
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-		22
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		22
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		22
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-		22
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		22
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		22

HERRING, D OIL & GAS CO.				380148								
BISHOP-HILL		WELL #:		2	RRCID ->	175785	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	1225	PERF. N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN																		
J.W.S. 427277																		
POPE, J.T. WELL #: 14 RRCID -> 104748 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 1618 PERF. 1341 - 1347																		
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	

06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL, GAS, ETC. LLC 620678																		
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207																		

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	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																		

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539	
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	
																		PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2023

RINGO RIG LLC 712386																		
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A																		

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SMITH-MCKNIGHT WELL #: 10J RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386																		

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RUTHSON ENERGY, INC. 738144																		
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202																		

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN																	
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098																	
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT					-0-
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-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A																	
06	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
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-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																	
HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098																	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120																	
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24
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

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														
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	1		N	-0-			-0-
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	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														
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOKO SKADI, LLC 100704														
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A														
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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-

BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356														
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
KOKO SKADI, LLC //CONT.// 100704																	
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252																	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218																	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259

COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224																	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208																	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					482
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					482
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					482
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					482
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					482
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					482

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353																	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310																	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//		100704								
KING, RAYE		WELL #:		3	RRCID ->	213653	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3285 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	3 7	52
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		60
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		68
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21		89
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622								
MOSELEY, C. M., -E-		WELL #:		3	RRCID ->	020990	COMPL. DATE	05/08/1963	TOTAL DEPTH	1808	PERF.	N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-
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-

J. L. BOGGUS		WELL #:		2	RRCID ->	070613	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT, G.W.		WELL #:		1	RRCID ->	086586	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	1585	PERF.	1134 - 1137
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT		47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT		47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT		47
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

TAYLOR, F.W.		WELL #:		9	RRCID ->	131769	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	1170	PERF.	957 - 959
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
CREEK ENERGY, INC. 188579																	
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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																	

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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
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																	

06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282																	

06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					6
07		DLQ G-10	60	-0-	60	120	60	2			Y	-0-					6
08		DLQ G-10	60	-0-	60	180	60	2			Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					6

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290																	

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A																	

06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					23
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					23
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					23

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880										
SWITZER, M.L.		WELL #:		5	RRCID -> 081984	COMPL. DATE 03/30/1979	TOTAL DEPTH 14461	PERF. 1402	- 1408					
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
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-				-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-

DICK STACY BAUGH		WELL #:		3	RRCID -> 098450	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH 1379	PERF. 1338	- 1342					
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				12
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-				12
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				12
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	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				12

HENDERSON, PLEAS HILBURN		WELL #:		2A	RRCID -> 092175	COMPL. DATE 02/11/1981	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 771	- 775					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

JOHNSON & MORRIS		WELL #:		1	RRCID -> 065279	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH 2475	PERF. 0	- 2342					
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-				-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-				-0-
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-

K-M OIL COMPANY, INC.		WELL #:		47B	RRCID -> 267558	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2447	- 2474					
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	141	2	97 9	N	88				88
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	171	2	119 9	N	108	176 1			20
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-				20
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

KEMP, WALTER		WELL #:		3	RRCID -> 075877	COMPL. DATE 10/28/1977	TOTAL DEPTH 3515	PERF. N/A						
06	181 N	66	-0-	-115	-0-	66	2		N	-0-				-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-				-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
KEMP, WALTER //CONT.// 455324												
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		70 N	25	-0-	-45	-0-	25	2		N	-0-	-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-	-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-
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-

KING ENERGY RESOURCES 465526												
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705												
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-	-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	-0-
08		217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2		N	-0-	-0-
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-

MCCLATCHEY, JOHN P 540185												
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A												
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678												
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT	-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
RICE DRILLING COMPANY 706685																	
SCHRADER, E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-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																	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100																	
OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483																	
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																	
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834																	
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238																	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					433
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					433
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					433
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					433
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					433
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					433

COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260																	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																			
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, E.G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833																			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND																			
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012																			
COLLINS WELL #: 1 C RRCID -> 134165 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3017 - 3024																			
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	480	N	235	-0-	-245	-0-	-245	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-540	-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																			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE										
ALFORD, GRADY S.			012455													
ALFORD, M C			WELL #: 1	RRCID -> 088135	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2820	-	2828							
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012													
FAGAN UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2885	-	2896							
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SIMPSON			WELL #: 1	RRCID -> 153999	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH 2947	PERF. N/A									
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DMV PIPELINE LLC			221580													
TURNER			WELL #: 2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 2580	-	2775							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REBEIRO			WELL #: 1	RRCID -> 239809	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2900	-	2930							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
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
PLUGGED AND ABANDONED					11/05/2024											

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580								
REBEIRO		WELL #:		2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2877 - 2884
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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	0 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-		
07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-		
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-		-0-		
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-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3412 - 3432
*06	0 W	52	-0-	52	10432	52 3	N	-0-		-0-		
*07	0 W	53	-0-	53	10485	53 3	N	-0-		-0-		
*08	0 W	50	-0-	50	10535	50 3	N	-0-		-0-		
*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-		

MORRIS, WILLIAM T.				588616								
EISENRICH-WALDRON		WELL #:		1	RRCID ->	112975	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF.	2801 - 2809
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-		

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543								
MCDANIEL, C.D.		WELL #:			RRCID ->	086264	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2802 - 2810
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44		
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009												

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	390 #	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-				-0-
07	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-				-0-
08	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
10	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				-0-
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
 CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120

06	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-	31	1		39
07	707 R	707	-0-	-0-	-0-	705	3	2	9	N	2				41
08	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				41
09	625 R	625	-0-	-0-	-0-	619	3	6	9	N	5				46
10	643 R	643	-0-	-0-	-0-	637	3	6	9	N	5				51
11	621 R	621	-0-	-0-	-0-	615	3	6	9	N	5				56

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

06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-				-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-				-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-				-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-				-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-				-0-

COOK RANCH 20321 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 DH OPERATING, INC. 216737
 NEWELL, W.P. "B" WELL #: 38 RRCID -> 209074 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 146 - 1459

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2024 - WELL PLUGGED 11/07/24

NEWELL, W.P. "B" WELL #: 42 RRCID -> 211355 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1537 - 1540

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COPELAND (STRAWN) 20496 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 COPELAND RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 048083 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 4280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
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-

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B- 20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 786408
 WELL #: 1 RRCID -> 262824 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
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

STONEBRIAR OIL LLC 823774
 CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082

06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			45
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
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

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY 20560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 786408
 WELL #: 5 RRCID -> 097879 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156

06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
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-

COSCO (CONGLOMERATE) NORTH TEXAS PLUGGING, LLC LONG, C. B. "73" 20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 614284
 WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSCO (CONGLOMERATE)		//CONT.//		20863 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284								
LONG, C. B. "73"		WELL #:		3	RRCID ->	230424	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	5513	PERF. 5140 - 5513	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
06		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY		-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	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REAGAN "14"		WELL #:		3	RRCID ->	210811	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	4274	PERF. 3778 - 3796	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REAGAN "14"		WELL #:		9	RRCID ->	211312	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 3810 - 3862	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
 REAGAN A-23 WELL #: 2 RRCID -> 211317 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 2 RRCID -> 171288 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660

06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 3 RRCID -> 171907 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962

06		30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

 REAGAN WELL #: 3011 RRCID -> 173130 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

06		30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

 REAGAN WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516

06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

 YEATS WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988

06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406								
REAGAN		WELL #: 5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880		
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
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3	N	-0-		-0-
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-

YEATS		WELL #: 2		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868		
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 3	N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
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-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 1		RRCID -> 213098		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813		
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
07	155 N	15	-0-	-140	-0-	15 3	N	-0-		-0-
08	124 N	19	-0-	-105	-0-	19 3	N	-0-		-0-
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-

COTHAN (CADDO)		20922 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206								
HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 208559		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3029 - 3034		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	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 #: 1		RRCID -> 232840		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
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
		PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2021								

RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
HILL-JONES 2		WELL #: 1		RRCID -> 229277		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
11	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 #: 1		RRCID -> 127011		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)		21587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000								
WOLF DEN		WELL #: 1		RRCID -> 170123		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MITCHELL, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 172354		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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								
SNEED		WELL #: 7		RRCID -> 164292		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180		
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	107	-0-	107	212	107 3	Y	-0-		-0-
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-

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
CRAWFORD, A.D.		WELL #: 1		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077		
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		45
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		45
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		45
*09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-		45
10	15 #	14	-0-	-1	-0-	14 2	N	-0-		45
11	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT		45

SCOTT "A"		102442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
WELL #: 2		RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146				
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-		74
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-		74
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-		74
*09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		74
10	15 #	13	-0-	-2	-0-	13 2	N	-0-		74
11	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT		74

OIL AND GAS DIVISION

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.// 21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		//CONT.// 102442		WELL #: 1		RRCID -> 128652		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-	89
07		12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-	89
08		12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-	89
*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 #	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT	89

ENSERCH		WELL #: 3		RRCID -> 128857		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160				
06		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-	35
07		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-	35
08		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-	35
*09		30 #	15	-0-	-15	-0-		15 2		N	-0-	35
10		31 #	15	-0-	-16	-0-		15 2		N	-0-	35
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	35

RED GAP OIL & GAS LLC R & B LOVE		WELL #: 1		RRCID -> 120969		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NOTES		WELL #: 2		RRCID -> 127622		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOVE-VEALE		WELL #: 1		RRCID -> 128076		COMPL. DATE 07/11/1988		TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NOTES		WELL #: 1		RRCID -> 129162		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//	21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND		
SIERRA OIL COMPANY			780219					
ENSERCH		WELL #:		RRCID -> 128337	COMPL. DATE 08/28/1988	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 3114	- 3144
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006								
CRESCENT MOON (GARDNER)			21662 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703					
BATES		WELL #:	1	RRCID -> 108551	COMPL. DATE 12/02/1983	TOTAL DEPTH 4507	PERF. 3578	- 3482
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)			21750 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
POTEAU OIL CO.			671904					
CRISWELL		WELL #:	1	RRCID -> 194209	COMPL. DATE 10/15/1981	TOTAL DEPTH 4957	PERF. 3085	- 3166
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-
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
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14 1	145 2	N -0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1	153 2	N -0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1	147 2	N -0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15 1	138 2	N -0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15 1	148 2	N -0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15 1	135 2	N -0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750					
MEADOR		WELL #:	1	RRCID -> 148788	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2749	- 2754
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		22114 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
ALLAR		WELL #: 4		RRCID -> 273554		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3985 - 3993				
M	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

06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			-0-
08	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-			-0-
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-

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 282513		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 3983 - 3989				

06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
09	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-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		RRCID -> 143606		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 4008 - 4014				
BROWN, R. A.		WELL #: 2												

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

4W OPERATING, LLC		953506		RRCID -> 147835		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 4006 - 4036				
A B UNIT		WELL #: 1												

06	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-			41
07	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-			41
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			41
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-			-0-

CRYSTAL FALLS, EAST (CADD0)		22120 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490												
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 144070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 3319 - 3322				

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CUMMING (CONGLOMERATE)		22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
STUART, J. N. A		WELL #: 10		RRCID -> 161703		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3242 - 3256				

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
JACKSON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 190626		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3923 - 3926			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	30	N	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-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 245324		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449			
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-		-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34 3	N	-0-		-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
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-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 159138		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906			
LINK "O"		WELL #: 1									
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LINK NW-52		WELL #: 3		RRCID -> 175338		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909			
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		37
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232 3	N	-0-		37
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		37
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417 3	N	1	9	38
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388 3	N	1	9	39
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	332 3	N	15	9	53

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832			
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	Y	-0-		-0-
07	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593 3	Y	-0-		-0-
08	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620 3	Y	-0-		-0-
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-

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622			
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	Y	-0-		-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	Y	-0-		-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	Y	-0-		-0-
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-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
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-

LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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						
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
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-

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928						
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	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						
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695	3	1	9	N	1			55
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-			55
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-			55
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

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810						
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-			-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-			-0-
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-			-0-
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-

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923						
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 LINK "T" WELL #: 1 RRCID -> 246060 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
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-

LINK "T" WELL #: 2 RRCID -> 261962 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842

06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
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-

LINK RANCH 'U' WELL #: 2 RRCID -> 261970 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852

06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
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-

A. D. HOHERTZ WELL #: 53 RRCID -> 278560 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648

06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	415	3	7 9	N	6			52
07	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	3		N	-0-			52
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3		N	-0-			52
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

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 IONI CREEK 60 WELL #: 6U RRCID -> 153742 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 8 RRCID -> 154015 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3789 - 3801

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.// 427739											
IONI CREEK 55		WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698					
M	O	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808					
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850					
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-

HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978					
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802					
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850					
MOUNTAIN TOP		WELL #: 1											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.//	22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KOKOMO ENERGY, INC.			//CONT.//	474070							
MOUNTAIN TOP			WELL #:	3	RRCID ->	146048	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 3786 - 3792
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2	N	-0-			-0-
07	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360 2	N	-0-			-0-
08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442 2	N	-0-			-0-
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-

LINK "SW55"			WELL #:	1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3634 - 3678
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-
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-

LINK "54"			WELL #:	1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3738 - 3748
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			96
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			96
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			96
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

MORALES, NANCY COODY TR. 3			WELL #:	3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777 - 3784
06	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2	N	-0-			-0-
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	N	-0-			-0-
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2	N	-0-			-0-
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-

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
MOGUL RESOURCES, LLC					573657										
HART RANCH 36					WELL #: 2	RRCID -> 178799	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3224	- 3257					
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			100
*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

HART RANCH 36					WELL #: 1	RRCID -> 179297	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3941	- 3949					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-			-0-
*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-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.					830589										
HART RANCH					WELL #: 2602	RRCID -> 172571	COMPL. DATE 12/05/1999	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3874	- 3906					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART RANCH					WELL #: 2604	RRCID -> 183455	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 3781	- 3791					
06	2123	X	15	-0-	-2108	-0-	15	2			N	-0-			13
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			13
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-			13
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

HART RANCH					WELL #: 2603	RRCID -> 186184	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3900	- 3966					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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					
06	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2		N	-0-			133
07	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2		N	-0-			133
08	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2		N	-0-			133
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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

CURTIS MITCHELL (CONGL)		//CONT.//		22349 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
CURTIS		WELL #:		4	RRCID ->	094543	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF. 4050 - 4092	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-		-0-
07		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-		-0-
08		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-		-0-
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-

J. R. HALSELL		WELL #:		7	RRCID ->	290552	COMPL. DATE	03/25/2021	TOTAL DEPTH	4464	PERF. 4440 - 4464	
06		1260 N	1256	-0-	-4 B	-0-	1256 2		N	-0-		-0-
07		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2		N	-0-		-0-
08		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 2		N	-0-		-0-
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-

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	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
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

D. JACK (GARDNER)		22620 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685										
HUDSON (SEC.70)		WELL #:		2	RRCID ->	097761	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	2642	PERF. 2615 - 2621	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

D P B CONGLOMERATE		22677 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
SPRINGFIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106476		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

D.R.S. (LAKE SAND)		22680 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445									
COOPER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218263		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-		-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-		-0-
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-		-0-
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-

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-		-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-		-0-
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		-0-
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-

STERLING OIL AND GAS		818896		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
WALLENBERG, V. 490		WELL #: 1		RRCID -> 111771		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DALE (FRY)		22810 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		448810									
FOMBY, O. B.		WELL #: 19		RRCID -> 096782		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
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-

DALLAS (STRAWN)		22825 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834									
MILLER LITE		WELL #: 1		RRCID -> 133499		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DALTON BEND (2300)		22860 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
NWG OPERATING LLC		616947													
BELDING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 129701		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 2569 - 2636					
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #: 20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026		PERF. 2310 - 2325					
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-				-0-
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-

MCMURREY, M.H.-C		WELL #: 7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 2426 - 2457					
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				30
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-				30
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-				30
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

DALTON BEND (4000)		22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388													
MCMURREY, M.H. C		WELL #: 17C		RRCID -> 088942		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3983 - 3996					
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				15
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				15
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-				15
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

MCMURREY, M.H.C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 4010 - 4015					
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
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-

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013					
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
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-

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURREY, M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-	13
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-	13
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-	13
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

MCMURREY, M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100												
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	23
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	23
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	23
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

MCMURREY UNIT 65D WELL #: 65D RRCID -> 282670 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DAN-CHOATE (STRAWN) 22922 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550												
DENNEY WELL #: 2 RRCID -> 241929 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959												
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-	-0-
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-	-0-
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-	-0-
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-

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												
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-	9
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	9
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	9
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	9

DANIEL (STRAWN) 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
GO OIL CORP. 311420												
WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314												
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-	-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-
08		279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	-0-

DANIEL (STRAWN)		//CONT.//		23020 865	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC				714311										
DANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	092989	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 2286 - 2290		
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
07	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
08	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
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-

DAPHNE (STRAWN)				23098 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
TOWER RESOURCES INC				862857										
DYE, JOHNNY				WELL #:	1	RRCID ->	111283	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	1966	PERF. 1831 - 1834		
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVID JR. (TANNEHILL)				23320 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON					
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC				101688										
WALKER-BUCKLER				WELL #:	3	RRCID ->	137719	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	539	PERF. 499 - 525		
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS (RANGER)				23370 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
TRANSIERRA-KLIENER				WELL #:	2	RRCID ->	073217	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAYBREAK FIELD (CONGL.)				23587 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
4W OPERATING, LLC				953506										
ROBERTSON-ALLAR				WELL #:	1	RRCID ->	105360	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3952 - 3958		
06	472 N		472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-			20
07	423 N		423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-			20
08	372 N		151	-0-	-221	-0-	151 2			N	-0-			20
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-			-0-

DE LEON (MARBLE FALLS) 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11		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 #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010

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

06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			101
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			101
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			101
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101

OIL AND GAS DIVISION

DEANN (CONGLOMERATE) //CONT.// 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232														
FAMBRO-BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-	80
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-	80
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-	80
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		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														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15
11		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														
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		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														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	244
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	244
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	244
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

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														
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3				N	-0-	74
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3				N	-0-	74
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3				N	-0-	74
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

OIL AND GAS DIVISION

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

DELANO (STRAWN)		24060 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555							
DELANO, O.H.		WELL #:	11	RRCID ->	090913	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 1578 - 1590
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PEASE		24060 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
WELL #:		5		RRCID ->	174869	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	3330 PERF. 1694 - 1704
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DELAY (DUFFER)		24075 300		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN		
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608							
OVERTON, BEN		WELL #:	1	RRCID ->	093448	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	2950 PERF. 2823 - 2933
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2	N	-0-	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-	-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-	-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 2	N	-0-	-0-
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT	-0-

DELEON, W (DUFFER)		24077 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COMANCHE		
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012							
FAGAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	278116	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 2885 - 2896
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-	-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-	-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
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	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-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					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HOKETT		WELL #: 3		RRCID -> 180738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 4010					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
07	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
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-

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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DELRAY (MARBLE FALLS)												
REACH OIL												
RAY												
WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A												

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

06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	116 3	1 9		N	1	95
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	95
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
09		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1490 3	80 9		N	73	168
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	917 3	33 9		N	30	198
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	359 3	15 9		N	14	212

DENNIS, SW (2490)												
GUINN, JOHN L.												
WILSON, E. I.												
WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564												

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	51	-0-	51	51	51 2			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	53	-0-	53	104	53 2			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	51	-0-	51	155	51 2			N	-0-	-0-
10		269	114	-0-	-155	-0-	114 2			N	-0-	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)												
BIG STAR EXPLORATION												
ADDISON												
WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983												

06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-	-0-
07		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3			N	-0-	-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-	-0-
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3			N	-0-	-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-	-0-
11		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3			N	-0-	-0-

ADDISON-TARPON												
WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600												

06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-	-0-
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3			N	-0-	-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-	-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3			N	-0-	-0-
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-	-0-
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3			N	-0-	-0-

MARTIN-MOSS												
WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449												

06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-	-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-	-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-	-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-	-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-	-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC				100639			TOTAL DEPTH	2420	PERF. 1800	- 1850
WOODRUFF		WELL #:		2	RRCID -> 101004	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 1800	- 1850
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOODRUFF		WELL #:		5	RRCID -> 101177	COMPL. DATE 04/30/1982	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1750	- 1785
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WRIGHT, J.J.		WELL #:		3	RRCID -> 101995	COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1759	- 1798
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JACKSON, NELL		WELL #:		1	RRCID -> 102360	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1800	- 1834
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WRIGHT, J.J.		WELL #:		2	RRCID -> 103521	COMPL. DATE 12/16/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1702	- 1752
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRISON, ANDIE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 103522	COMPL. DATE 12/18/1982	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 1805	- 1970
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOODRUFF		WELL #:		3	RRCID -> 103835	COMPL. DATE 10/15/1982	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 1760	- 1802
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
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-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
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-

WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
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-

HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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					
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-				-0-
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-

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			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
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-

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814				
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
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-

CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812				
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-		-0-
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-

HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190				
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
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-

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928				
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
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-

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	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	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
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-

YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993					
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-			-0-
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-

YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928					
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
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-

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013					
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-			-0-
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-

YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022					
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
09	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-

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			4
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-			4
08	1116 N	952	-0-	-164	-0-	952	2	N	-0-			4
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

WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
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-

PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750		
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2	N	-0-			-0-
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-

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
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-

DESDEMONA		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.		331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2931		PERF. 2865 - 2898				
M	O	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
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
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-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
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-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
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-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889		PERF. N/A				
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
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-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864		PERF. N/A				
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
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-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2884		PERF. 2811 - 2824				
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
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-

ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2692 - 2715				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060				
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063				
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			23
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			23
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			23
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			23
*10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			23
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			23

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841				
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
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-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862				
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300				
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
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-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110						
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: B101	RRCID -> 017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2682 - 2720
M	O	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	BALANCE
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	-0-		-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	-0-		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	-0-		-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	-0-		-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	-0-		-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 4101	RRCID -> 017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2710 - 2732
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	-0-		-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	-0-		-0-
*10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: A901	RRCID -> 017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	-0-		-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	-0-		-0-
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 1802	RRCID -> 017630	COMPL. DATE 03/22/1920		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 - 2740
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	-0-		-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	-0-		-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 3201	RRCID -> 017632	COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2678 - 3295
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	-0-		-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	-0-		-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	-0-		-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C201	RRCID -> 017676	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	-0-		-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C204	RRCID -> 036574	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	-0-		-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	-0-		-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	-0-		-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C205	RRCID ->	036575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	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
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C203	RRCID ->	036576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C202	RRCID ->	036577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	042099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8201	RRCID ->	042879	COMPL. DATE	01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1901	RRCID ->	043554	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A501	RRCID ->	043555	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	2743	PERF. N/A
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
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-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2702	RRCID ->	044738	COMPL. DATE	11/27/1923	TOTAL DEPTH	2629	PERF. N/A		
M	O	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	
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-	
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-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	047785	COMPL. DATE	07/03/1969	TOTAL DEPTH	2831	PERF. N/A		
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-	
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-	
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-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8102	RRCID ->	051002	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	2791	PERF. N/A		
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-	
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-	
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-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	051003	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	2761	PERF. N/A		
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-	
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-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4001	RRCID ->	051441	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A		
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-	
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-	
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-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9102	RRCID ->	062143	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A		
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-	
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-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8101	RRCID ->	070037	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	2757	PERF. N/A		
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-	
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-	
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-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2806 - 2867
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786	PERF.	N/A
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D102	RRCID ->	100483	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2891
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1801	RRCID ->	110035	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2625 - 2740
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1301	RRCID ->	112323	COMPL. DATE	01/28/1977	TOTAL DEPTH	2768	PERF.	2725 - 2768
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
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-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D402 RRCID -> 112324 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 2940													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D504 RRCID -> 118417 COMPL. DATE 01/12/1971 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 2915													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 2750													
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-	-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-	-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890													
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-	-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-	-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D104 RRCID -> 118420 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 2909													
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-	-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-	-0-
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D502 RRCID -> 118430 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2886 - 2955													
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-	-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-	-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 2740													
*06	14B2	EXT	53	-0-	53	53	53	3			N	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	51	-0-	51	104	51	3			N	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	54	-0-	54	158	54	3			N	-0-	-0-
*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-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2775 - 2784	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501	RRCID ->	118436	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2719 - 2784	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-				-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-				-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-				-0-
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-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301	RRCID ->	119866	COMPL. DATE	01/04/1986	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2920 - 2924	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-				-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-				-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-				-0-
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-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 - 2715	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-				-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-				-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-				-0-
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-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 - 2738	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-				-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-				-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-				-0-
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-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 - 2716	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-				-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-				-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-				-0-
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-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A				
M	O	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
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3		N	-0-				-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-				-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	3		N	-0-				-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2715 -	2785			
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3		N	-0-				-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-				-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	3		N	-0-				-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID ->	122057	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2675 -	2714			
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	3		N	-0-				-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3		N	-0-				-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3		N	-0-				-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 2786 -	2854			
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3		N	-0-				-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	3		N	-0-				-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	3		N	-0-				-0-
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-

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			
06	180 #	148	-0-	-32	-0-		148	2		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	156	-0-	156	-0-		156	2		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	139	-0-	139	-0-		139	2		Y	-0-				-0-
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-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	105983	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2884 -	2889			
06	90 #	64	-0-	-26	-0-		64	2		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	67	-0-	67	-0-		67	2		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	60	-0-	60	-0-		60	2		Y	-0-				-0-
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-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		//CONT.//		24389 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
LOWRANCE INC.				511345										
MOBIL-ROANE				WELL #:	1	RRCID ->	112770	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2846 - 2861	
M	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
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			5
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			5
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			5
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

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)				24390 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH							
9K INVESTMENTS LLC				988752										
HALLMARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	140751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3278 - 3312	
M	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
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	516	3	20	9	N	18			214
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	512	3	24	9	N	22	175	1	61
08	496 N	506	-0-	10	-0-	485	3	21	9	N	19			80
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136

HUFFMAN, FRED				WELL #:	1	RRCID ->	140757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3236 - 3246	
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
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-	4	5	28
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-	4	5	24
08	93 N	121	-0-	28	-0-	121	3			N	-0-	4	5	20
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

BAYS, MIKE				WELL #:	1	RRCID ->	277960	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	3878	PERF.	3280 - 3332	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5	26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5	22
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

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 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 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	
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2024														

DESEMENA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 PAIR WELL #: 1 RRCID -> 180935 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934

M	ALLOW 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DMV OBBCO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 181286 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2024

DMV-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 181460 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	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

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 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-

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2024 - WELL PLUGGED 10/16/24

HIGGINBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 181668 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2024

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 183304 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
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

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2024

DESEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//	24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//	221580									
WILKS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	185665	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2769 -	2863
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		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21		
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		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024												

SPURLEN		WELL #:	1	RRCID ->	186671	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	2994 -	3098
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49		
11	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21		
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		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2024												

BAYS-DECKER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	189175	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	3462	PERF.	2988 -	3054
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87		
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		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024												

ROGERS HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	189184	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2860 -	2926
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33		
11	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024												

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 191344 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2024																	

DMV - LONG WELL #: 1 RRCID -> 218848 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	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

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
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
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

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					22
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

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

T.P. FEE/DIAZ/ WELL #: 6 RRCID -> 069602 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

06	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	155	1	548	3	N	-0-				-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	156	1	525	3	N	-0-				-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	148	1	493	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	117	1	475	3	N	-0-				-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	16	1	503	3	N	-0-				-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	23	1	514	3	N	-0-				-0-

DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ERATH					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555										
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A
M	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	
06	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	110 1	388 3	N	-0-		-0-	
07	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	106 1	356 3	N	-0-		-0-	
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	96 1	321 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	74 1	299 3	N	-0-		-0-	
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	9 1	287 3	N	-0-		-0-	
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	12 1	280 3	N	-0-		-0-	

T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID ->	069604	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1539 - 1577
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

DEAN		WELL #:		E 1	RRCID ->	221689	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	5883 - 5978
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN		WELL #:		E 1	RRCID ->	221690	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	3973 - 3983
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2024 - WELL PLUGGED 09/20/24												

DICEY (CONGLOMERATE) BRG LONE STAR LTD. REYNOLDS, ETHEL		//CONT.//	24618 250 090870	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: RRCID -> 086066 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352												
06	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
07	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
08	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
10	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
11	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021												

REYNOLDS, ETHEL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	249644	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	9035 PERF. 5115 - 5130	
06	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	3	N	-0-	70
07	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3	N	-0-	70
08	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3	N	-0-	70
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

SOMERSET OPERATING, LLC WOODY, G. C.				WELL #:	2	RRCID ->	077378	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5878 - 5886	
06	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2	N	-0-	-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2	N	-0-	-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2	N	-0-	-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BOYD, J. T.				WELL #:	1	RRCID ->	079705	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	6175 PERF. 5271 - 5382	
06	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2	N	-0-	-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2	N	-0-	-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2	N	-0-	-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MCDAVID, D.Q.				WELL #:	1	RRCID ->	092351	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 3654 - 3661	
06	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-	-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-	-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-	-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

CASE RESOURCES, LLC LYNCH, W. L.				WELL #:	1	RRCID ->	110978	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5168 - 5536	
06	2499	N	2499	-0-	-0-	B	-0-	2499	3	N	-0-	26
07	2620	N	2620	-0-	-0-	B	-0-	2620	3	N	-0-	26
08	2751	N	2751	-0-	-0-	B	-0-	2751	3	N	-0-	26
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

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
CASE RESOURCES, LLC		//CONT.// 139140							
HUTCHESON		WELL #: 10		RRCID -> 135853		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC		714311							
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178	
06	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	B	-0-		N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

RAGLE, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5808 - 5828	
06	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	B	-0-		N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

WILHITE		WELL #: 1 C		RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

PAFFORD, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618	
06	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 2	N	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 2	N	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81 2	N	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-		N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222							
STROUD		WELL #: 1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-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

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
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			31
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			31
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			31
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			31
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

RKW OPERATING LLC 714311
RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			23
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			23
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			23
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	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

06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
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-

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
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-

DICK WYATT (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION MCCAULEY, CLAUD		24649 500 022922	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND		
WELL #:		1	RRCID -> 104110	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH 3949	PERF. 3882	- 3892
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE) HITEX RESOURCES, LP DICKERSON "C"		24653 500 390521	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
WELL #:			RRCID -> 119202	COMPL. DATE 10/30/1985	TOTAL DEPTH 4852	PERF. 4170	- 4178
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	38
11	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/17/2019							

DILLARD (MARBLE FALLS) KLH OIL & GAS, INC. TABER RANCH "A"		24745 555 448810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
WELL #:		106	RRCID -> 104132	COMPL. DATE 01/03/1983	TOTAL DEPTH 2865	PERF. 2663	- 2675
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	-0-

TABER "A"		WELL #:	103	RRCID -> 184626	COMPL. DATE 09/22/1982	TOTAL DEPTH 3075	PERF. 2838	- 2847
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	-0-	194
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	-0-	194
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	-0-	194
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	-0-	194
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	-0-	194
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	-0-	194

DILLER (MORAN, UPPER) DILLER & DILLER DILLER "49A"		24772 520 220400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN		
WELL #:		1	RRCID -> 136938	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH 4242	PERF. 2354	- 2368
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	36
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	36
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	36
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	36

OIL AND GAS DIVISION

DOMINEY (CADDO)		//CONT.//		25242 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
HICKS-SANTA FE		WELL #:		1	RRCID ->	127754	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	3293	PERF. 2612 - 2630	
M	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	292			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	292			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	292			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	292			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	292			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	292			N	NO RPT		-0-

DORA, NORTH (ODOM)				25377 710	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN				
O'RYAN OIL AND GAS				617042								
BOYD -B-		WELL #:		17	RRCID ->	036284	COMPL. DATE	04/29/1965	TOTAL DEPTH	6171	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOYD B				WELL #:	9	RRCID ->	058352	COMPL. DATE	12/29/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
11	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	
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-	32
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-	32
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	44	1	155	2	N	-0-	32
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

MCKEON GAS UNIT				WELL #:	2 T	RRCID ->	086269	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOSS (4900) //CONT.// 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-			54
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	N	-0-			54
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	52	1	191	2	N	-0-			54
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

WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-			6
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-			6
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	41	1	149	2	N	-0-			6
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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

*04	596	161	-0-	-435	-0-	161	3			N	-0-			-0-
*05	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
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-

STUART 54 WELL #: 5C RRCID -> 169372 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739								
STUART, S J "B"		WELL #:		2A	RRCID ->	211055	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1630 - 1642
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUART "54"		WELL #:		7 C	RRCID ->	212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1699	PERF.	1509 - 1624
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
KROH OPERATING LLC		478245		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774		
06	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
07	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
08	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
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-

UNDERWOOD, TROYAT		876173		WELL #: 1		RRCID -> 139203		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 2680 - 2683		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

WATSON OIL & GAS, INC.		901174		WELL #: 2		RRCID -> 087985		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2648 - 2667		
06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
07	0 W	110	-0-	110	110	110	2			N	-0-			-0-
08	0 W	246	-0-	246	356	246	2			N	-0-			-0-
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-

UNDERWOOD, TED		WELL #: 1		RRCID -> 133522		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2593 - 2814				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
07	0 W	248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-			-0-
08	0 W	350	-0-	350	598	350	2			Y	-0-			-0-
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-

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

06		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-	-0-
07		0 W	15	-0-	15	15	15	2		N	-0-	-0-
08		0 W	24	-0-	24	39	24	2		N	-0-	-0-
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-

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748												
06		270 #	135	-0-	-135	-0-	135	2		N	-0-	18
07		279 #	123	-0-	-156	-0-	123	2		N	-0-	18
08		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-	-0-
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-

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												
06		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-	-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-	-0-
08		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
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	NO RPT	-0-	-9 B	-0-				N	NO RPT	-0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528												
06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-	-0-
08		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT	-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150												
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504												
06		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	2	N	-0-
07		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	1	1	74	2	N	-0-
08		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	2	1	76	2	N	-0-
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-

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A												
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134				N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134				N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134				N	NO RPT	-0-
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-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		26787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: COMANCHE					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965											
KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	055147	COMPL. DATE	06/21/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A			
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)				26787 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COMANCHE					
RUTLEDGE, KENNY				739150											
CLARK				WELL #:	1 C	RRCID ->	076418	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF. N/A			
06	60 N	56	-0-	-4		-0-	1 1	55 2	N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6		-0-	56 2		N	-0-					-0-
08	62 N	52	-0-	-10		-0-	1 1	51 2	N	-0-					-0-
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-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965											
KEITH				WELL #:	1 U	RRCID ->	055609	COMPL. DATE	06/22/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
11	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			
06	1170 N	17	-0-	-1153 B		-0-	17 3		N	-0-					-0-
07	2108 N	-0-	-0-	-2108 B		-0-			N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B		-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B		-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	-0-					-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			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
11	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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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	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
06	0 X	6	-0-	6	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	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	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
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
07	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
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-	

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	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
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	60	
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	60	
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	60	
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	

AGNEW		WELL #: 1		RRCID -> 295630		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1926 - 1950			
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
06	90 #	15	-0-	-75	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
08	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
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-	

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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #:		2	RRCID ->	155313	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3210 - 3230
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #:		1	RRCID ->	155315	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3370 - 3386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		1A	RRCID ->	189440	COMPL. DATE	03/26/1981	TOTAL DEPTH	3999	PERF.	3852 - 3860
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

REYNOLDS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	196162	COMPL. DATE	10/14/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	3377 - 3386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172							-0-

REYNOLDS, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	196163	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	3394 - 3399
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BEARD -4-		WELL #:		4 A	RRCID ->	224770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3481 - 3518
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138												
ELLIE WELL #: 3 RRCID -> 286759 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAILEY D WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A												
06	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-	-0-
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
08	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-	-0-
09	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-	-0-
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-	-0-
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-

HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806												
06	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-	-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR			//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 088563									
BROWN, E.R. FUNK "A"			WELL #: 1		RRCID -> 138543		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3791 - 3799	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		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	
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	155	
07		217 #	68	-0-	-149	-0-	68	3	N	-0-	155	
08		155 #	89	-0-	-66	-0-	89	3	N	-0-	155	
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	155	
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	155	
11		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	155	

RICHTER, C. W.			WELL #: 1		RRCID -> 141246		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2641 - 3117	
06		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-	2	
07		DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7	3	Y	-0-	2	
08		DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	6	3	Y	-0-	2	
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	

MULLOY, J.J.			WELL #: 8		RRCID -> 141402		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 1730		PERF. 1507 - 1559	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		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	
06		300 #	279	-0-	-21	-0-	262	3	17	9	N	99
07		248 #	215	-0-	-33	-0-	192	3	23	9	N	120
08		310 #	191	-0-	-119	-0-	173	3	18	9	N	136
09		300 #	118	-0-	-182	-0-	92	3	26	9	N	160
10		383 R	383	-0-	-0-	-0-	354	3	29	9	N	31
11		364 R	364	-0-	-0-	-0-	343	3	21	9	N	50

SNEED			WELL #: 1		RRCID -> 163566		COMPL. DATE 02/28/1992		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 3056 - 3074	
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	
07		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-	-0-	
08		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-	-0-	
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-	

HAGAR			WELL #: 3		RRCID -> 257637		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3404 - 3454	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
KING, FAY		WELL #:		1	RRCID ->	272539	COMPL. DATE	08/16/1987	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3247 - 3741
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STATE				WELL #:	3A	RRCID ->	282497	COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	3743	PERF. 3195 - 3205
06	60 #	57	-0-	-3	-0-		57 3		N	-0-		-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-		59 3		N	-0-		-0-
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67 3		N	-0-		-0-
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-

STATE				WELL #:	4A	RRCID ->	282498	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 3178 - 3189
06	180 #	172	-0-	-8	-0-		172 3		N	-0-		-0-
07	186 #	175	-0-	-11	-0-		175 3		N	-0-		-0-
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-		200 3		N	-0-		-0-
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-

STATE				WELL #:	5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3152 - 3276
06	180 #	172	-0-	-8	-0-		172 3		N	-0-		-0-
07	186 #	175	-0-	-11	-0-		175 3		N	-0-		-0-
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-		200 3		N	-0-		-0-
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-

STATE				WELL #:	6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF. 3157 - 3167
06	180 #	170	-0-	-10	-0-		170 3		N	-0-		-0-
07	186 #	176	-0-	-10	-0-		176 3		N	-0-		-0-
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-		199 3		N	-0-		-0-
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-

SNEED				WELL #:	R 1	RRCID ->	292976	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	3666	PERF. 3348 - 3360
06	336 R	336	-0-	-0-	-0-		336 3		N	-0-		-0-
07	299 R	299	-0-	-0-	-0-		299 3		N	-0-		-0-
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-		280 3		N	-0-		-0-
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-

RICE				WELL #:	1	RRCID ->	295484	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	3986	PERF. 3303 - 3305
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-		-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-		-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3		N	-0-		-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3		N	-0-		-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3		N	-0-		-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.				140598										
HOOPER-MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 144935	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 3289	-	3299				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
BREWER, F. "A"				WELL #: A002	RRCID -> 229307	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3495	-	3514				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
THOMPSON, DAVE				WELL #: 3	RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 3267	-	3398				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, DAVE				WELL #: 2	RRCID -> 128877	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH 3695	PERF. 3240	-	3374				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNOW-HARRELL				WELL #: 10	RRCID -> 129515	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 3746	-	3762				
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-			-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
SNOW-HARRELL												
WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
08		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
09		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-		-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
11		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-

THOMPSON, DAVE												
WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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												
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
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-

CAPPS												
WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644												
06		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
07		155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-
08		155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-		-0-
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-

ERVIN												
WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368												
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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												
06		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
07		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
08		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-		-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
09		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-

HOFFMANN OIL COMPANY															
391155															
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

ROBERTS, ANNIE ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

J & J WHITESIDE INC.															
427649															
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C.															
427733															
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.															
474070															
FIELDS C WELL #: 4 RRCID -> 294678 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2856 - 2898															
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	10			20
07		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			20
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			20
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			20
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			20
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14 #	12	-0-	-2	-0-		12 3		N	-0-			-0-
07		14 #	12	-0-	-2	-0-		12 3		N	-0-			-0-
08		13 #	10	-0-	-3	-0-		10 3		N	-0-			-0-
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-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355										
KATHERYNE FEE				WELL #:	3	RRCID ->	162788	COMPL. DATE	11/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3641 - 3645	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL, RODNEY				571775										
CROWELL, EDNA				WELL #:	1	RRCID ->	131000	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	1603	PERF.	1524 - 1534	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
HUCKABY				WELL #:	1	RRCID ->	120335	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2426 - 2439	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
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-

HUCKABY				WELL #:	3	RRCID ->	123626	COMPL. DATE	10/21/1986	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2474 - 2486	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110										
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	E 5	RRCID ->	244409	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3254 - 3322	
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-		92 3		N	-0-			-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-		96 3		N	-0-			-0-
08	93 #	61	-0-	-32	-0-	-0-		61 3		N	-0-			-0-
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	-0-		79 3		N	-0-			-0-
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-		91 3		N	-0-			-0-
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	-0-		83 3		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307												
M	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
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630												
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315												
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
08	93 #	59	-0-	-34	-0-	59 3		N	-0-			-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810												
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
08	124 #	78	-0-	-46	-0-	78 3		N	-0-			-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270												
06	0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276												
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
08	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-			-0-
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-

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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RED GAP OIL & GAS LLC				697026										
SCHAEFER				WELL #:	8	RRCID ->	287536	COMPL. DATE	07/05/2019	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2909 - 2968		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291										
HITTSO -C-				WELL #:	4	RRCID ->	263009	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3163 - 3207		
06	1800	182	-0-	-1618	21429	182	3			N	-0-			-0-
07	1860	183	-0-	-1677	19752	183	3			N	-0-			-0-
08	1860	194	-0-	-1666	18086	194	3			N	-0-			-0-
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-

HITTSO -C-				WELL #:	1	RRCID ->	263227	COMPL. DATE	09/01/1930	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3730 - 3735		
06	690 #	546	-0-	-144	-0-	546	3			N	-0-			-0-
07	713 #	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	-0-			-0-
08	589 #	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-			-0-
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-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544										
WAYNICK				WELL #:	1	RRCID ->	129046	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3349 - 3362		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR																
SEQUOIA ENERGY RESOURCES																
WHITTINGTON																
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																
//CONT.// 767544																
WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380																
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC																
BOUQUET, T.																
WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHULTS, ROBERT L.																
SHULTS, CECIL G.																
WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY																
CARR, J.C.																
WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617																
06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
07	199 R	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
09	150 #	8	-0-	-0-	-142	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR, J. C.																
WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930																
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08	93 #	79	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
09	90 #	4	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOVALL, HOWARD																
SPENCER																
WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170																
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
08	31 #	16	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10	31 #	14	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	30 #	13	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
STOVALL, HOWARD												
//CONT.// 824340												
SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-	-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3		N	-0-	-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3		N	-0-	-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3		N	-0-	-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-

EUDY												
WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062												
06	240 #	216	-0-	-24	-0-	-0-	216	3		N	-0-	49
07	248 #	241	-0-	-7	-0-	-0-	241	3		N	-0-	49
08	279 #	174	-0-	-105	-0-	-0-	174	3		N	-0-	49
09	270 #	106	-0-	-164	-0-	-0-	106	3		N	-0-	49
10	279 #	68	-0-	-211	-0-	-0-	68	3		N	-0-	49
11	240 #	28	-0-	-212	-0-	-0-	28	3		N	-0-	49

T-SQUARE PETROLEUM CO.												
TAFF 833912												
WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAFF												
WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)												
ANDERSON PRODUCTION 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRASHEARS, H. 022922												
WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210												
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
11	P&A COND	-0-	-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												
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	900 N	897	-0-	-3	-0-	897	2			Y	-0-				-0-
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-				-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-				-0-
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-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727															
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	449	2	33	9	N	30				105
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	401	2	41	9	N	37				142
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	745	2	26	9	N	24				166
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	745	2	22	9	N	20	154	1		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

COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620															
06	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-				-0-
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-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628															
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
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-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626															
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
07	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
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-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625															
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
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-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603															
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				25
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-				25
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-				25
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

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	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
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			2
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			2
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			2
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

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678													
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
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-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030													
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2		N	-0-			36
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			36
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		N	-0-			36
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

CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566													
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	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-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056													
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			90
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			90
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			90
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

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
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-

CHOATE, JIM 'C'													
WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983										TOTAL DEPTH	4072	PERF.	3620 - 3622
06	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2		N	-0-			16
07	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2		N	-0-			16
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			16
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

ARNOT OIL COMPANY, LLC													
FISHER													
WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005										TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3731 - 3736
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65 7		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2024 - WELL PLUGGED 07/12/24													

ROBERTS													
WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006										TOTAL DEPTH	3889	PERF.	3525 - 3532
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4 9	N	4			149
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1088	2	17 9	N	15			164
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			164
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	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			164

HUNT													
WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006										TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3503 - 3508
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	412	2	7 9	N	6	178 1		19
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	594	2	13 9	N	12			31
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8 9	N	7			38
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	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			65

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012														
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			194
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1		195
08		310 N	207	-0-	-103	-0-	206	2	1	9	N	1		196
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	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-				N	NO RPT		196

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151														
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-		38
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-		38
08		1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1137	2	11	9	N	10		48
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	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-				N	NO RPT		53

LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555														
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-		76
07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2		78
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-		78
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-				N	NO RPT		78

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														
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-		-0-
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-		-0-
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-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428														
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-		-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-		-0-
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-		-0-
09		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-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061														
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-		33
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-		33
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-		33
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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175												
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
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-	-0-
07	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-	-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
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-

HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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												
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	99
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	99
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	99
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

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798												
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-
09	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-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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															
GALLEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846															
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
09		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-

SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776															
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
09		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-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979															
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
09		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-

SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046															
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884															
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
09		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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																			
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																			
SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-					-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3				N	-0-					-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3				N	-0-					-0-
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-

SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847																			
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-					-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3				N	-0-					-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3				N	-0-					-0-
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-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856																			
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-					-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3				N	-0-					-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3				N	-0-					-0-
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-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740																			
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-					-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3				N	-0-					-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3				N	-0-					-0-
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-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010																			
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-					-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-					-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-					-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-					-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3				N	-0-					-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3				N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250																			
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	N	5						81
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3	6	9	N	5						86
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13						99
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-						99
10		14 N	2	-0-	-12	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1						100
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-						100

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642																			
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563													
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-			-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-			-0-
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3	N	-0-			-0-
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-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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													
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-			-0-
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-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653													
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3	N	-0-			113
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3	N	-0-			113
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3	N	-0-			113
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

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330													
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3	N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
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-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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 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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	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															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A															
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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															
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

CDJ OIL CO. 140598															
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494															
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874															
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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													
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726													
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456										
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-	-0-	-0-	88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	88

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755										
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-	-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-
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-

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL PLOWMAN AND VINES WELL #: 254454 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2024										

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2024										

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2024										

FOX, A. L. FOX A.L. WELL #: 281293 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A										
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
GREENHAW, MORRIS R. 331530													
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
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-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730													
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-		-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
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-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410													
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
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-
HOFFMANN OIL COMPANY 391155													
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		53
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206													
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986													
06		90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-		-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-		-0-
INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966													
06		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-		-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC //CONT.// 425206															
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306															
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
06		90 N	23	-0-	-67	-0-		23	2		N	-0-			86
07		93 N	31	-0-	-62	-0-		31	2		N	-0-			86
08		93 N	6	-0-	-87	-0-		6	2		N	-0-			86
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

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733															
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, JOHN D. 464680															
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

LOWRANCE, L. A. 427733															
WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
11		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															
06		0	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-			-0-
07		0	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-			-0-
08		0	1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-			-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
 SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267

06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			83
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	123 3	6 9	N	5			88
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766

06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	199	-0-	-0-	199	-0-	199 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	229	-0-	-0-	229	-0-	428 229 3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	428		N	NO RPT			-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355											
ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
11	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											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657											
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160											
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MURDOCH, K. E. 593995											
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832											
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
NT MINERALS, LLC 615872															
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589															
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
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			24
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			24
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			24
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

PENDRAGON OIL CO. 651162															
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	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															
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			2
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			2
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			2
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		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															
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			12
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			12
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			12
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

PETEX 659782															
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3900 - 3920															
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
07		713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-			-0-
08		713 N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-			-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
PETEX //CONT.// 659782															
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			24
07		465 N	71	-0-	-394	-0-	71	2			N	-0-			24
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	494	2	14	9	N	13			37
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

REO OPERATING LLC 701876															
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054															
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761															
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
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-

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S & R GAS 740896															
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
S & R GAS //CONT.// 740896												
CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419												
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573												
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450												
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	32	9	N	385
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2	54	9	N	259
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2	45	9	N	300
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2	80	9	N	373
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	375
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2	14	9	N	388
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912												
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446												
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446															
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
11	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															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285 TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A															
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
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-

BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867															
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-				-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-				-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																			
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285																			
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	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																			
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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	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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478																			
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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO, NW. (JENNINGS) 27437 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN																			
K-M OIL COMPANY, INC. 448857																			
KNOX -A- WELL #: 1A RRCID -> 092445 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2295 - 2560																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHOLS (LAKE) 27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200																			
ECHOLS, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 183601 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11		420 N	396	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

ECHOLS (LAKE)		//CONT.//		27444 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200								
ECHOLS, C. M.		WELL #:		5	RRCID ->	196727	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 3868 - 3872	
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
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
10		124 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	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	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-	-0-	
*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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
WEST, C. K. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3884 - 3904	
06		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	Y	-0-	-0-	
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-	-0-	
*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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
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-	
ECHOLS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	034277	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3970 - 4025	
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
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-	
SOUTH KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	113540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3852 - 3858	
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-	
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	
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-	

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200									
ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005			
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
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	-0-	
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-	-0-	
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-	
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-	

SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964			
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	
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-	

BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880			
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-	-0-	
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-	
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-	

BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938			
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1150	3	20 9 N	18	41	
07	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1250	3	18 9 N	16	57	
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1323	3	12 9 N	11	68	
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	10	
11	1290 N	1033	-0-	-257	-0-	1018	3	15 9 N	14	24	

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			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

EDGAR DAVIS (MORRIS) GRAYROCK ENERGY II, LLC GUY RANCH		//CONT.// 27577 600 //CONT.// 101718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
GUY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 221322	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 4111	PERF. 3434 - 3442				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 3988	PERF. 3412 - 3419				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

EL CHICO (STRAWN)				27940	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
MOSAIC OIL LLC				589978									
LEONARD				WELL #:	1	RRCID ->	092116	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	2476 - 2487
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELIASVILLE, SE. (CONGL.)				28354	300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PERRY OPERATING INC.				656847									
WASHBURN, J. P.				WELL #:	1	RRCID ->	067599	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	3964 - 3970
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408									
YOUNG, FANNIE				WELL #:	8	RRCID ->	227119	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3936 - 3942
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

ELLEN D (CONGL)				28429	200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
H. D. INVESTMENTS				340219									
BLACK "2060"				WELL #:	1	RRCID ->	096737	COMPL. DATE	10/31/1981	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	4011 - 4023
06	330 N	276	-0-	-54	-0-		276 2		N	-0-			-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-		245 2		N	-0-			-0-
08	310 N	50	-0-	-260	-0-		50 2		N	-0-			-0-
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-

ELMDALE, S. (CADD)				28630	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
TRISTAR OIL & GAS				871133									
ESTES, N. A.				WELL #:	1	RRCID ->	043692	COMPL. DATE	11/01/1964	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3419 - 3422
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

ELY'S CHOICE
PROCO OPERATING CO., INC.
FLOYD, JAMES W.

28799 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
679595
WELL #: 1A RRCID -> 121197 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMILY (ELLENBURGER)
PONY EXPRESS CORPORATE TRUST
SEALY SMITH "B"

28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
101037
WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMORY (BIG SALINE)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
MONTE WATSON CONE

28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
033523
WELL #: 5 RRCID -> 092174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC
RITCHIE -A-

614284
WELL #: 2 RRCID -> 043471 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC
MONTY WATSON CONE

743222
WELL #: 19 RRCID -> 042808 COMPL. DATE 07/10/1967 TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

MONTY WATSON CONE

WELL #: A 19 RRCID -> 043928 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-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	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3557 - 3609		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 2500 - 2510		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222										
MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 2472 - 2495		
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 2480 - 2488		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3736		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558		PERF. N/A		
WATSON, H. D.		WELL #: 1										
06	555 S	555	-0-	-0-	B	-0-	555 3			N	-0-	124
07	585 S	585	-0-	-0-	B	-0-	585 3			N	-0-	124
08	579 S	579	-0-	-0-	B	-0-	579 3			N	-0-	124
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

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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 4034 - 4045		
BELDING		WELL #: 1										
06	1710 N	1645	-0-	-65		-0-	1642 3	3 9		N	3	193
07	1767 N	1714	-0-	-53		-0-	1712 3	2 9		N	2	195
08	1714 N	1714	-0-	-0-		-0-	1712 3	2 9		N	2	197
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-	32
11	1650 N	1612	-0-	-38		-0-	1611 3	1 9		N	1	33

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.				665870								
GREEN, F.		WELL #:		10	RRCID ->	224281	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	4577	PERF. 4144 - 4149	
M	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
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		10
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		10
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-		10
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

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CONE "9"				901	RRCID ->	168985	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	4749	PERF. 3945 - 4007
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONE "9"				902	RRCID ->	170606	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3734 - 3803
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-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
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3			N	-0-	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3			N	-0-	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3			N	-0-	-0-
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-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BIRDWELL, EMORY				1	RRCID ->	079689	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 3933 - 3941
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIRDWELL, EMORY				2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3906 - 3916
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ENLOW (CADD)		29135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324									
ISENHOWER		WELL #: 1		RRCID -> 131820		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3816 - 3819			
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11		0 N	-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			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494									
MAULDIN, C. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221695		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 2195			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BLACKWELL, A. H.		WELL #: 2		RRCID -> 224813		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844			
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-		-0-
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
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-
GREENHAW, MORRIS R.		331530									
CHISOM, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 188096		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 12		RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720			
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-		-0-
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-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH														
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530														
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 11 RRCID -> 227484 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
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-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 18 RRCID -> 227485 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 3566														
06		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 10 RRCID -> 228022 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3668 - 3697														
06		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
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-

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														
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

GREENHAW, MORRIS R. 331530														
CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 3009 - 3021														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
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-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406														
CUMMING CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
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-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.//			29231 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH	
J-TEC PRODUCTION, LLC			//CONT.// 427406							
MCCLURE, JAMES			WELL #: 1		RRCID -> 094429		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2			WELL #: 2		RRCID -> 245120		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ERNEST REICH			29235 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND	
CHAMBERS, R. H. LLC			143549							
BACON, J. R.			WELL #: 2		RRCID -> 017625		COMPL. DATE 12/11/1959		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106	
06		240 N	201	-0-	-39 B	201 2	N	-0-		-0-
07		248 N	218	-0-	-30 B	218 2	N	-0-		-0-
08		217 N	191	-0-	-26 B	191 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		210 N	197	-0-	-13 B	197 2	N	-0-		-0-
10		217 N	198	-0-	-19 B	198 2	N	-0-		-0-
11		180 N	173	-0-	-7 B	173 2	N	-0-		-0-

SCHOOR, ALBERT ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 017626		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A	
06		352 N	352	-0-	-0- B	352 2	N	-0-		79
07		481 N	481	-0-	-0- B	481 2	N	-0-		79
08		467 N	467	-0-	-0- B	467 2	N	-0-		79
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		445 N	445	-0-	-0- B	445 2	N	-0-		79
10		456 N	456	-0-	-0- B	456 2	N	-0-		79
*11		395 N	395	-0-	-0- B	395 2	N	-0-		79

3 S PRODUCTION, INC.			953796							
REICH, ERNEST			WELL #: 1		RRCID -> 072933		COMPL. DATE 08/02/1977		TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A	
06		60 N	50	-0-	-10 B	50 3	N	-0-		-0-
07		62 N	53	-0-	-9 B	53 3	N	-0-		-0-
08		62 N	48	-0-	-14 B	48 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		64 N	64	-0-	-0- B	64 3	N	-0-		-0-
10		177 N	177	-0-	-0- B	177 3	N	-0-		-0-
11		196 N	196	-0-	-0- B	196 3	N	-0-		-0-

REICH, CARL			WELL #: 1		RRCID -> 074749		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A	
06		62 N	62	-0-	-0- B	62 3	N	-0-		-0-
07		65 N	65	-0-	-0- B	65 3	N	-0-		-0-
08		62 N	59	-0-	-3 B	59 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		79 N	79	-0-	-0- B	79 3	N	-0-		-0-
10		216 N	216	-0-	-0- B	216 3	N	-0-		-0-
11		240 N	240	-0-	-0- B	240 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ERNEST REICH			//CONT.// 29235 500		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: EASTLAND			
3 S PRODUCTION, INC.			//CONT.// 953796											
REICH, TIMOTHY E.			WELL #: 1		RRCID -> 122430			COMPL. DATE 03/24/1978			TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3			N	-0-			29
07		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3			N	-0-			29
08		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	72 3	1 9		N	1			30
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

DENT, DONNIE D.			WELL #: 1		RRCID -> 278804			COMPL. DATE 09/18/1977			TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228			
06		90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64 3			N	-0-			26
07		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3			N	-0-			26
08		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	62 3	1 9		N	1			27
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

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			
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			39
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			39
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-			39
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

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			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

EUREKA (CADD0)			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			
06		360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2			N	-0-			-0-
07		372 N	299	-0-	-73	-0-	299 2			N	-0-			-0-
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-			-0-
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-

PETEX			659782											
BENTLEY "2952"			WELL #: 1		RRCID -> 154477			COMPL. DATE 05/17/1995			TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EUREKA (CADDO)		//CONT.//		29620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615									
STAPP, D.C.		WELL #:		1	RRCID ->	148841	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3324 - 3356		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-			-0-
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-

COMPTON, RUBYE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	087075	COMPL. DATE	08/13/1973	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3878 - 3890		
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-			-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-			-0-
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-

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		
06	840	N	326	-0-	-514	-0-	326	2	N	-0-			-0-
07	589	N	354	-0-	-235	-0-	354	2	N	-0-			-0-
08	434	N	184	-0-	-250	-0-	184	2	N	-0-			-0-
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-

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		
06	600	#	534	-0-	-66	-0-	534	3	N	-0-			-0-
07	620	#	518	-0-	-102	-0-	518	3	N	-0-			-0-
08	589	#	534	-0-	-55	-0-	534	3	N	-0-			-0-
09	540	#	526	-0-	-14	-0-	526	3	N	-0-			-0-
10	558	#	237	-0-	-321	-0-	237	3	N	-0-			-0-
11	540	#	NO RPT	-0-	-540	-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		
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3	N	-0-			-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			-0-
09	540	N	302	-0-	-238	-0-	302	3	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-

F. WYLIE (CONGL.)		//CONT.//		29935 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
HASKIT, KENDALL		//CONT.//		365175							
WYLIE, FRED JR.		WELL #:		1	RRCID -> 131843	COMPL. DATE 08/03/1989	TOTAL DEPTH 4064	PERF. 3908	- 3911		
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
06		330 N	271	-0-	-59	-0-	271 3	N	-0-	-0-	
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-	-0-	
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-	
09		270 N	182	-0-	-88	-0-	182 3	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-	

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	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
11	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	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28 3	N	-0-	-0-	
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-	

KING ENERGY RESOURCES				WELL #:	1	RRCID -> 103336	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3314	- 3340	
BLACKWELL											
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

BLACKWELL "B"				WELL #:	3	RRCID -> 109102	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3307	- 3318	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26	

TK OPERATING				WELL #:	1	RRCID -> 101674	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 3262	- 3290	
JAMESON											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23	

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
TK OPERATING		//CONT.//		860912						
JAMESON		WELL #:		2	RRCID -> 107457	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3371	PERF. 3258	- 3280	
M	O	GAS 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
FINLEY (CONGL.)				30944 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215						
FANOUS		WELL #:		1	RRCID -> 261146	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3684	- 3690	
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
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-
FINLEY 16		WELL #:		1016	RRCID -> 282040	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3712	- 3717	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)				32214 530	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494							
JUSTICE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 162022	COMPL. DATE 08/17/1996	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4948	-	5050	
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
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-
COWLEY				WELL #: 1	RRCID -> 164472	COMPL. DATE 02/14/1997	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 4954	-	5049	
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	Y	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	Y	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	Y	-0-			-0-
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-
MURRAY, L. D.				WELL #: 2	RRCID -> 166067	COMPL. DATE 11/02/1997	TOTAL DEPTH 5130	PERF. 4974	-	5076	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
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-
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	
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-			18
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-			18
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-			18
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

FOSTER (MARBLE FALLS)		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 095589		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310	
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
06	240 #	230	-0-	-10	-0-	230 3		N	-0-		8
07	248 #	205	-0-	-43	-0-	205 3		N	-0-		8
08	248 #	114	-0-	-134	-0-	114 3		N	-0-		8
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

RICHTER, C.W.		WELL #: 2		RRCID -> 131713		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250			
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		3
07	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7 3		Y	-0-		3
08	DLQ G-10	6	-0-	6	13	6 3		Y	-0-		3
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

LONG, TONY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 162802		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102			
06	13 #	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-		-0-
07	13 #	6	-0-	-7	-0-	6 3		N	-0-		-0-
08	13 #	6	-0-	-7	-0-	6 3		N	-0-		-0-
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-

LONG, TONY "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 267479		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240			
06	13 #	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-		19
07	13 #	7	-0-	-6	-0-	7 3		N	-0-		19
08	13 #	6	-0-	-7	-0-	6 3		N	-0-		19
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

EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728		WELL #: 1		RRCID -> 071343		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A	
CHAMBER A											
06	240 #	238	-0-	-2	-0-	238 2		N	-0-		-0-
07	248 #	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-		-0-
08	279 #	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-		-0-
09	270 #	261	-0-	-9	-0-	261 2		N	-0-		-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202397		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940			
06	90 #	26	-0-	-64	-0-	26 2		N	-0-		-0-
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 2		N	-0-		-0-
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-		-0-
09	90 #	27	-0-	-63	-0-	27 2		N	-0-		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728												
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06		90 #		27	-0-	-63		27	2		N	44
07		31 #		21	-0-	-10		21	2		N	44
08		62 #		21	-0-	-41		21	2		N	44
09		60 #		29	-0-	-31		28	2	1 9	N	45
10		31 #	NO RPT		-0-	-31					N	45
11		30 #	NO RPT		-0-	-30					N	45

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002												
06		180 #		166	-0-	-14		166	2		N	-0-
07		191 R		191	-0-	-0-		191	2		N	-0-
08		217 #		147	-0-	-70		147	2		N	-0-
09		210 #		187	-0-	-23		187	2		N	-0-
10		217 #	NO RPT		-0-	-217					N	-0-
11		180 #	NO RPT		-0-	-180					N	-0-

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001												
06		180 #		166	-0-	-14		166	2		N	-0-
07		191 R		191	-0-	-0-		191	2		N	-0-
08		217 #		147	-0-	-70		147	2		N	-0-
09		210 #		187	-0-	-23		187	2		N	-0-
10		217 #	NO RPT		-0-	-217					N	-0-
11		180 #	NO RPT		-0-	-180					N	-0-

RUTHERFORD, C. C. 738136												
RUTHERFORD, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960												
06		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-					N	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-					N	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-					N	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-					N	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-					N	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-					N	-0-

SO OPERATING COMPANY 800281												
WUENSCHÉ WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990												
06		273 R		273	-0-	-0-		273	3		N	-0-
07		249 R		249	-0-	-0-		249	3		N	-0-
08		251 R		251	-0-	-0-		251	3		N	-0-
09		197 R		197	-0-	-0-		197	3		N	-0-
10		177 R		177	-0-	-0-		177	3		N	-0-
11		150 #		138	-0-	-12		138	3		N	-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052												
06		8 #			-0-	-8					Y	21
07		0 #			-0-	-0-					Y	21
08		0 #			-0-	-0-					Y	21
09		0 #			-0-	-0-					Y	21
10		0 #			-0-	-0-					Y	21
11		0 #			-0-	-0-					Y	21

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
STROEBEL, C. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 282254 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2935 - 2950															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4 #		2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07		6 #		5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08		6 #		4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-
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-

STROEBEL, C.G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 282633 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963															
06		4 #		2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07		6 #		5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08		6 #		4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-
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-

3 S PRODUCTION, INC. 953796															
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965															
06		450 R		450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
07		440 R		440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
08		489 R		489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
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-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956															
06		317 R		317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07		310 R		310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
08		344 R		344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
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-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944															
06		342 R		342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
07		334 R		334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
08		371 R		371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
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-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952															
06		350 R		350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
07		342 R		342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08		380 R		380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
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-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796										
EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #:		1		RRCID -> 115494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968		
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

06		60 #	42	-0-	-18	-0-		42	3	N	-0-			-0-
07		62 #	41	-0-	-21	-0-		41	3	N	-0-			-0-
08		62 #	45	-0-	-17	-0-		45	3	N	-0-			-0-
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-

FORD, ROBERT H.		WELL #:		4		RRCID -> 245719		COMPL. DATE		01/02/2009		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956		
06		210 #	167	-0-	-43	-0-		167	3	N	-0-			-0-
07		217 #	163	-0-	-54	-0-		163	3	N	-0-			-0-
08		186 #	181	-0-	-5	-0-		181	3	N	-0-			-0-
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-

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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)				32348 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
KENDIG, H. L. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 140682		COMPL. DATE		08/27/1975		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589		
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-		803	3	3	9	N	3	8
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-		893	3	1	9	N	1	9
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-		985	3	2	9	N	2	11
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

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		
06	810	#	608	-0-	-202	-0-		608	2			N	-0-	-0-
07	682	#	456	-0-	-226	-0-		456	2			N	-0-	-0-
08	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-		1004	2			N	-0-	-0-
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-

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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-

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					
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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-
XX RANCH		WELL #: 3034		RRCID -> 201381		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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-
XX RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 202403		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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-
FRANK DOSS (DUFFER)		32575 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
AMEN OIL LLC		016944											
JONES, DELTON		WELL #: 1		RRCID -> 097433		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EX-CEL RESOURCES, LLC		256790											
ELLIS-FARMER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 104126		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008					
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11	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											
BALLARD		WELL #: 1		RRCID -> 075001		COMPL. DATE 07/17/1977		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A					
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FRANKELL (STRAWN) CC OIL & GAS RAGLIN		//CONT.//	32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
			140617									
		WELL #:	1	RRCID -> 072986	COMPL. DATE 08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	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
06		240 N	227	-0-	-13	-0-	224 3	3 9	N	3	181 1	77
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	250 3	2 9	N	2		79
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	231 3	1 9	N	1		80
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

DJ & T SERVICES, LLC GOSWICK, J. H.			221680			CNTY: STEPHENS						
			1	RRCID -> 017685	COMPL. DATE 09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2118 - 2132				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FRANKEL, S. (STRAWN) BURTON SERVICES, INC. JONES, VINSTON			32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
			112251									
		WELL #:	1	RRCID -> 080237	COMPL. DATE 10/04/1978	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2000 - 2008				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRASIER (DUFFER) H. D. INVESTMENTS LANGFORD			32766 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
			340219									
		WELL #:	1	RRCID -> 150899	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3891 - 3898				
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 2		N	-0-			-0-
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-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. FRASIER			32766 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
			088563									
		WELL #:	1	RRCID -> 113415	COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3704 - 3724				
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETEX LANGFORD			659782			CNTY: STEPHENS						
			1	RRCID -> 120120	COMPL. DATE 10/08/2002	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3716 - 3726				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)		//CONT.//		32766 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
RILEY		WELL #:		1	RRCID ->	125375	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3754 - 3764
M	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
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-			14
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-			14
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-			14
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
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
FRENCH (4150)				32990 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675							
HINKSON LAURA E.		WELL #:		4	RRCID ->	068649	COMPL. DATE	07/20/1976	TOTAL DEPTH	4552	PERF. 4140 - 4160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			42
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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2024 - WELL PLUGGED 11/19/24											
G.L.P. (DUFFER)				33457 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION				022922							
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	121122	COMPL. DATE	08/23/1984	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 4024 - 4030
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2	N	-0-			72
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2	N	-0-			72
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2	N	-0-			72
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

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	118	1	416	3	N	-0-			-0-
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	126	1	423	3	N	-0-			-0-
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	116	1	386	3	N	-0-			-0-
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-

PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995															
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	155	1	549	3	N	-0-			-0-
07		751 N	751	-0-	-0-	-0-	172	1	579	3	N	-0-			-0-
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	169	1	562	3	N	-0-			-0-
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-

GARNER, N.W. (4400) 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523															
O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DOVE OIL & GAS, LLC 101257															
DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434															
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
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-

GATLIN (CADD0) 34232 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD															
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589															
TRUST "BS & F" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159748 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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															
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

		GAYLE		WELL #:	34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//												
NEFF, A. R. "B"		//CONT.//		1	100704	RRCID -> 144029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3230 PERF. 3170 - 3180				
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			361
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			361
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			361
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			361
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			361
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			361

		NEFF, A. R. "B"		WELL #:	2	RRCID -> 144030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 3192 - 3202				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1

		NEFF, A. R. "B"		WELL #:	3	RRCID -> 144031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 3186 - 3200				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

		NEFF, A. R. "B"		WELL #:	4	RRCID -> 144032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 3168 - 3194				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				39
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				39
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				39
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				39
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				39
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				39

DIBRELL ESTATE		WELL #:	3A	RRCID -> 239793	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3210 PERF. 3111 - 3121						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

GEM, NORTHEAST (CADD)		WELL #:	1 U	RRCID -> 110812	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 3960 - 3970						
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT					26
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT					26
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT					26
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT					26
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT					26
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT					26

GLEN COVE (JENNINGS) 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC 190457
EVANS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 143287 COMPL. DATE 07/23/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

REO OPERATING LLC 701876
VINCENT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 017722 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191839 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
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-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC 190457
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 218951 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W.S. 427277
MAY, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 084601 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910

06 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 55
07 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 55
08 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 55
09 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 55
10 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 55
11 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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC 584556
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 106792 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	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

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN													
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876													
STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655												
LEWELLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 099039 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009												
06	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2	N	-0-		-0-
07	1023	N	762	-0-	-261 B	-0-	762	2	N	-0-		-0-
08	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2	N	-0-		-0-
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-

FLOYD, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 109740 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548												
06	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2	N	-0-		-0-
07	1333	N	1228	-0-	-105 B	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
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-

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												
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
09	10	N	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-

TOLAND WELL #: 2 RRCID -> 134890 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3909 - 3915												
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		87
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		87
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		87
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

OIL AND GAS DIVISION

GRAFORD (ATOKA CONGL.) //CONT.// 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
G & F OIL, INC. 292000													
JADE WELL #: 1 RRCID -> 211870 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4208 - 4212													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		450 N		-0-	-0-	-450			N	-0-			65
07		117 N		117	-0-	-0-	117	2	N	-0-			65
08		356 N		356	-0-	-0-	356	2	N	-0-			65
09		173 N		173	-0-	-0-	173	2	N	-0-			65
10		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11		330 N	NO RPT	-0-	-0-	-330			N	NO RPT			65

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK													
EL RAN, INC. 250555													
GAULDIN WELL #: RRCID -> 062431 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 4254 PERF. N/A													
06		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014													

GLOBAL DRILLING, LLC 310382													
BARNETT, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 074212 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A													
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	2			49
07		85 N		85	-0-	-0-	83	2	2	9	N	2	51
08		115 N		115	-0-	-0-	113	2	2	9	N	2	53
09		3 N		3	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	55
10		0 N		-0-	-0-	-0-			N	2			57
11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	2			59

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354													
HALSELL ALLAR SURFACE WELL #: 1 RRCID -> 194406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3520 - 3530													
06		126 N		126	-0-	-0-	126	2			N	-0-	-0-
07		124 N		114	-0-	-10	114	2			N	-0-	-0-
08		72 N		72	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-
09		120 N		81	-0-	-39	81	2			N	-0-	-0-
10		124 N		70	-0-	-54	70	2			N	-0-	-0-
11		60 N		59	-0-	-1	59	2			N	-0-	-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741													
MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A													
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
08		14B2 EXT		20	-0-	20	20	2			N	-0-	35
09		14B2 EXT		583	-0-	583	603	2			N	-0-	35
10		14B2 EXT		583	-0-	583	1186	2			N	-0-	35
11		14B2 EXT		443	-0-	443	1629	2			N	-0-	35

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880													
KING, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 071058 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258	250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK						
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #:	1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF.	4466	-	4470
COOK, J. T.															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4343	-	4349	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/09/2024 - WELL PLUGGED 08/09/24													

CLAYTON, C. P.		WELL #:		5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4357	-	4375	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KEECHI CREEK FARM		WELL #:		1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STONEBRIAR OIL LLC		823774		WELL #:	1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4508	-	0
PUREFOY-MASK															
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-				-0-
*07	744 N	713	-0-	-31	-0-	-0-	713	3		N	-0-				-0-
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-				-0-
*09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-				-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-				-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:	1	RRCID ->	031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4461	-	4624
CLAYTON, C. P. ET AL -A-															
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	-0-	450	3		N	-0-				135
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-				135
08	496 N	347	-0-	-149	-0-	-0-	347	3		N	-0-				135
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	-0-	389	3		N	-0-				135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-				135

OIL AND GAS DIVISION

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

GRAFORD (CADD CONGL.)		36258 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.		679595										
CLAYTON, C. P.		WELL #: 2		RRCID -> 174673		COMPL. DATE 01/03/2017		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 1210 - 1470		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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 CODE	BALANCE

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		
06	240 #	72	-0-	-168	-0-	20	1	52	2	N	-0-	
07	155 #	135	-0-	-20	-0-	42	1	93	2	N	-0-	
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	65	1	99	2	N	-0-	
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-	

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

KEATLEY "A"		36258 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 2		RRCID -> 202089		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4073 - 4220				
06	660 #	552	-0-	-108	-0-	155	1	397	2	N	-0-	
07	682 #	562	-0-	-120	-0-	175	1	387	2	N	-0-	
08	860 R	860	-0-	-0-	-0-	341	1	519	2	N	-0-	
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-	

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

EUBANKS, T. H.		36258 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 5		RRCID -> 217093		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 4070 - 4080				
06	90 #	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-	
07	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-	
08	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-	
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-	
10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	
11	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-	

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

BIG STAR EXPLORATION		070442		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
ROGERS		WELL #: 7		RRCID -> 269472		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4384		PERF. 4148 - 4169		
06	330 #	111	-0-	-219	-0-	111	3			N	-0-	
07	341 #	155	-0-	-186	-0-	155	3			N	-0-	
08	341 #	169	-0-	-172	-0-	169	3			N	-0-	
09	330 #	173	-0-	-157	-0-	173	3			N	-0-	
10	217 #	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-	
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-	

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

L-RENO OIL AND GAS LLC		102533		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
HART		WELL #: 2		RRCID -> 219660		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4776		PERF. 4332 - 4360		
06	1530 #	1095	-0-	-435	-0-	1083	2	12	9	N	164	
07	1581 #	1130	-0-	-451	-0-	1123	2	7	9	N	14	
08	1581 #	1097	-0-	-484	-0-	1062	2	35	9	N	34	
09	1530 #	1358	-0-	-172	-0-	1338	2	20	9	N	47	
10	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	47	
11	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	47	

GRAFORD, EAST (BIG SALLINE) 36259 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8771 RRCID -> 109697 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

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
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 282418 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2984 - 3184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	649	-0-	-2351	10322	649	2			N	-0-			113
07	3100 N	476	-0-	-2624	7698	476	2			N	-0-			113
08	3100 N	476	-0-	-2624	5074	476	2			N	-0-			113
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

REO OPERATING LLC 701876
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 279781 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 2958

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

GRAFORD, E. (STRAWN 2880) 36259 510 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8772 RRCID -> 097367 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	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-

RHYNE, J.V. 706379
 MCCLURE WELL #: 2B RRCID -> 258347 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-		-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-		-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-		-0-
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-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MCAVOY, MARTHA		2									
		WELL #:	2	RRCID ->	172055	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4550 - 4459
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2024											

TRI STATE LEASING CORP.		706379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	174865	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4560 - 4572
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2024											

RHYNE, J.V.		706379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HALSELL "C"		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	147567	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	3336 - 3346
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HALSELL, J. R. "B"		3									
		WELL #:	3	RRCID ->	140100	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3263 - 3311
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3	N	-0-		-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
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-

HALSELL, J. R. "B"		169831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	169831	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	3232 - 3283
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3	N	-0-		-0-
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-

GRAFORD, NW. (STRAWN)		36261 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964													
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 U		RRCID -> 049500		COMPL. DATE 12/04/1970							
								TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A							
M	O	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	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							
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
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	-0-	250	2		Y	-0-				-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-				-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-				-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-				-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-				-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	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							
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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	125	125	8		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KEATING ENERGY, INC.		453142													
SIKES, H. L.		WELL #:		1		RRCID -> 056673		COMPL. DATE 07/14/1973							
								TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A							
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
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-				-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-				-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-				-0-
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-

SIKES, H. L. ET AL A		WELL #:		3A		RRCID -> 059668		COMPL. DATE 08/03/1974		TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 4098					
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
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-				120
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-				120
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-				120
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

HALSELL, J. R.		WELL #:		5		RRCID -> 060028		COMPL. DATE 11/02/1974		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2024															

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142							
HALSELL, J.R.		WELL #:		3	RRCID -> 095581	COMPL. DATE 05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481	PERF. 4203	-	4211
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		135 N	135	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-
09		150 N	12	-0-	-138	12 2		N	-0-		-0-
10		155 N	144	-0-	-11	144 2		N	-0-		-0-
*11		197 N	197	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-

HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID -> 262784	COMPL. DATE 09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF. 4162	-	4170
06		930 N	862	-0-	-68	855 2		7 9 N	6		51
07		930 N	861	-0-	-69	854 2		7 9 N	6		57
08		930 N	803	-0-	-127	795 2		8 9 N	7		64
09		1573 N	1573	-0-	-0-	1566 2		7 9 N	6		70
10		868 N	796	-0-	-72	788 2		8 9 N	7		77
11		780 N	755	-0-	-25	708 2		47 9 N	43		120

JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID -> 281765	COMPL. DATE 09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 4453	-	4455
06		60 N	44	-0-	-16	44 2		N	-0-		-0-
07		62 N	41	-0-	-21	41 2		N	-0-		-0-
08		62 N	50	-0-	-12	50 2		N	-0-		-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
11		60 N	49	-0-	-11	49 2		N	-0-		-0-

GRAFORD, W. (CADD CONGL.)		36265 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.		665870									
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		2	RRCID -> 057443	COMPL. DATE 09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF. N/A		
06		270 N	261	-0-	-9	261 2		N	-0-		31
07		279 N	267	-0-	-12	267 2		N	-0-		31
08		279 N	263	-0-	-16	263 2		N	-0-		31
09		270 N	253	-0-	-17	253 2		N	-0-		31
10		279 N	256	-0-	-23	256 2		N	-0-		31
11		240 N	231	-0-	-9	231 2		N	-0-		31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964				CNTY: PALO PINTO					
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID -> 041480	COMPL. DATE 02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF. 4321	-	4328
06		1168 N	1168	-0-	-0-	1168 3		N	-0-		-0-
07		1468 N	1468	-0-	-0-	1468 3		N	-0-		-0-
08		2307 N	2307	-0-	-0-	2307 3		N	-0-		-0-
09		2065 N	2065	-0-	-0-	2065 3		N	-0-		-0-
10		2002 N	2002	-0-	-0-	2002 3		N	-0-		-0-
11		1704 N	1704	-0-	-0-	1704 3		N	-0-		-0-

GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID -> 043346	COMPL. DATE 11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF. N/A		
06		262 N	262	-0-	-0-	262 3		N	-0-		138
07		205 N	205	-0-	-0-	205 3		N	-0-		138
08		186 N	117	-0-	-69	117 3		N	-0-		138
09		210 N	143	-0-	-67	143 3		N	-0-		138
10		148 N	148	-0-	-0-	148 3		N	-0-		138
11		210 N	194	-0-	-16	193 3		1 9 N	1		138

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	BALANCE

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1	L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-	-0-	
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-	-0-	
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-	-0-	
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-	-0-	
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-	-0-	
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3	47 9	N	43	

GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 - 4232	
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-	
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-	
08	558 N	510	-0-	-48	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-	
09	540 N	234	-0-	-306	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	-0-	418	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	
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A	
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-	
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-	
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-	-0-	
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-	-0-	
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-	-0-	
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	

STUART, MARGARET		WELL #:		3	RRCID ->	165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257 - 3265	
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	-0-	
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	-0-	
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-	

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	185500	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3156 - 3166	
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-	
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	-0-	23	2	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	AMT CODE	BALANCE

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613									
MARTIN, FRANK		WELL #:		3	RRCID ->	193341	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	3359 -	3373
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:		5	RRCID ->	242651	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	2974 -	2976
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:		4	RRCID ->	243621	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3181 -	3191
06	210 N	134	-0-	-76	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-

SMITH, M		WELL #:		3	RRCID ->	243805	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3339 -	3350
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-

SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID ->	251674	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3378 -	3388
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID ->	251675	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3170 -	3298
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2	N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2	N	-0-			-0-
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-

OVERTON, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202790 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960

06	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	2	N	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 LANGDON WELL #: 2 RRCID -> 211352 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228695 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
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

MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300

06	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	353	1	1506	3	N	-0-					-0-
07	1922 N	1888	-0-	-34	-0-	346	1	1542	3	N	-0-					-0-
08	2015 N	1891	-0-	-124	-0-	350	1	1541	3	N	-0-					-0-
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-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726

06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					16
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					16
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					16
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

TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610

06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					8
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					8
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					8
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

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655						
SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID -> 093803	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4442	- 4462	
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
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	-0-	24
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	-0-	24
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-	24
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-	24
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-	-0-	24
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-	-0-	24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151431	COMPL. DATE 06/30/1994	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 3360	- 3370	
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-	-0-	-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2	N	-0-	-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	
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 2	N	-0-	-0-	-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-	-0-	-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-	-0-	-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-	-0-	-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-	-0-	-0-

CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID -> 128657	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH 5630	PERF. 5302	- 5332	
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	872 2	N	-0-	-0-	-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-	-0-	-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-	-0-	-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	894	-0-	-5	-0-	894 2	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	853	-0-	-17	-0-	853 2	N	-0-	-0-	-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462			CAPACITY		CNTY: HOOD			
DOSS		WELL #:		1	RRCID -> 110259	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5489	- 5513	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

G & F OIL, INC.		292000			CAPACITY		CNTY: HOOD			
TANTON		WELL #:		1	RRCID -> 087982	COMPL. DATE 10/28/1979	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5447	- 5119	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

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

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333	400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655									
GUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5252 -	5258
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	-0-	218	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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

JBL OIL & GAS OPERATING, LLC				427412									
BURKHALTER A		WELL #:		1H	RRCID ->	289602	COMPL. DATE	06/10/2020	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	4893 -	10794
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
BOOTH, L. P.		WELL #:		3H	RRCID ->	267931	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4850 -	8624
06	5325 X	5325	-0-	-0-	B	-0-	5322	2	3	9	Y	3	152
07	6006 X	6006	-0-	-0-	B	-0-	6003	2	3	9	Y	3	155
08	4153 X	4153	-0-	-0-	B	-0-	4130	2	23	9	Y	21	176
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	-0-	-0-	-5820	B	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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

06		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-			63
07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-			63
08		1054 N	451	-0-	-603	-0-	451	3			N	-0-			63
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

CLARK UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 284412			COMPL. DATE 05/07/2018			TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580			
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
07		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-			-0-
08		434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-			-0-
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-

SOMERSET OPERATING, LLC			101481			RRCID -> 134889			COMPL. DATE 05/22/1990			TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440			
WINSTON & REBA JONES			WELL #: 1												
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
07		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
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		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												
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC			743222			RRCID -> 085579			COMPL. DATE 12/03/1979			TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660			
COLLINS "A"			WELL #: 1												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)			36572 375			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
J-TEC OPERATING, LLC			427739			RRCID -> 170603			COMPL. DATE 04/15/1998			TOTAL DEPTH 481 PERF. 464 - 481			
BENNETT			WELL #: 9604A												
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
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-

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)		//CONT.//		36572 375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739						
BENNETT		WELL #:		9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486 PERF. 471 - 486
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
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-

GREEN (CONGL.)				36629 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
SAYRE, ED		WELL #:		1	RRCID ->	130430	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	4580 PERF. 4130 - 4148
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
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

GREEN, E. (DOSS)				36630 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
PETEX				659782						
BOWMAN, DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	152308	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	4480 PERF. 2902 - 2920
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-		-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		-0-

GREEN, S. (MISS.)				36637 650	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.				054545						
SOUTH GREEN "53A"		WELL #:		1	RRCID ->	180095	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4656 PERF. 4534 - 4540
06	690 N	382	-0-	-308	-0-	382 3	N	-0-		42
07	713 N	392	-0-	-321	-0-	392 3	N	-0-		42
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3	N	-0-		42
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	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						
ODOM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153969	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 3452 - 3462
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2	N	-0-		-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2	N	-0-		-0-
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-

HESS, JERRY OPERATING CO.				381740						
GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	116896	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 3652 - 3694
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2	N	-0-		-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2	N	-0-		-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-		-0-
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-

GREEN BRANCH (3300)		//CONT.//		36652 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		WOOLSEY		WELL #: 1	RRCID -> 100991	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH 5853	PERF. 3012	- 3018		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
09	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-
GREEN SHOW (UPPER CADDO)				36756 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		ST. JOHNS		WELL #: 3	RRCID -> 143329	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3236	PERF. 2687	- 2694		
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-		120
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		120
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		120
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
DUDLEY				WELL #: 1	RRCID -> 267995	COMPL. DATE 05/01/2011	TOTAL DEPTH 2799	PERF. 2647	- 2799		
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-		-0-
07	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-		-0-
08	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-		-0-
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-
GRIMM (GARDNER)				37023 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
DINO OPERATING LLC		LANDERS		WELL #: 1	RRCID -> 118106	COMPL. DATE 03/06/1985	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3252	- 3266		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
GROGAN (1300)				37121 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)		THOMPSON		WELL #: 1	RRCID -> 119639	COMPL. DATE 09/20/1985	TOTAL DEPTH 2310	PERF. 1559	- 1575		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS) 37157 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 FURRY PRODUCING COMPANY 291650
 KING, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 099913 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GROUP (MASSIVE) 37163 498 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 COCHRAN ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 190199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GROUP, W. (STRAWN LIME) 37170 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
 KATSCO ENERGY, INC. 451645
 SEARS, LANCE WELL #: 2 RRCID -> 185495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6865 - 6873

06		270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3		N	-0-			117
07		310 N	229	-0-	-81	-0-	229	3		N	-0-			117
08		279 N	175	-0-	-104	-0-	175	3		N	-0-			117
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

GROVER HART (MISS. REEF) 37184 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 US. FUELS, INC. 879264
 STROEBEL WELL #: 1C RRCID -> 176072 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174

HA DA CA (CHAPPEL REEF) 37547 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. 685874
 MASHBURN WELL #: 1 RRCID -> 109049 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22

H.M.N. (CADDO) 37742 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 BLACK, HAROLD WELL #: 6201 RRCID -> 156104 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	2666	472	-0-	-2194	-0-	-0-	472	2			N	-0-			14
08	4314	3490	-0-	-824	-0-	-0-	3490	2			N	-0-			14
09	2580	1702	-0-	-878	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			14
*10	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			14
11	2580	28	-0-	-2552	-0-	-0-	28	2			N	-0-			14

H.P.C. (CONGLOMERATE) 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
 HANVEY-FEE WELL #: 11 RRCID -> 162796 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 WRIGHT-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 125045 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 AGNELL,W.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119452 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810

06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
09	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-			-0-

J. D. GRAY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 119633 COMPL. DATE 12/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748

06	480 N	431	-0-	-49	-0-	-0-	431	3			N	-0-			18
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	-0-	396	3	8	9	N	7			25
08	496 N	320	-0-	-176	-0-	-0-	317	3	3	9	N	3			28
09	420 N	143	-0-	-277	-0-	-0-	143	3			N	-0-			28
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			28
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			26

ENSERCH-GROVE "B" WELL #: 1 RRCID -> 133094 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3668 - 3676

06	810 N	679	-0-	-131	-0-	-0-	676	3	3	9	N	3			28
07	775 N	684	-0-	-91	-0-	-0-	682	3	2	9	N	2			30
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	N	2			32
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	703	3	1	9	N	1			33
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	752	3	7	9	N	6			39
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	-0-	712	3	7	9	N	6			45

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
MILLER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 166149 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3802 - 3828												
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	245	3	6	9	N	5	173
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	303	3	9	9	N	8	181
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	280	3	15	9	N	14	195
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
HPM (CONGL. 4300) 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
MOORE H.P. WELL #: 1 RRCID -> 068863 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 4402 - 4412												
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-	-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-	-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-	-0-
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-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A												
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487												
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-	-0-
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-	-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-	-0-
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-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
H. & R. (BEND CONGL) 37762 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
PALO CROSS, LLC 637384												
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 099746 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4580 - 4675												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
HAGAMAN (RANGER SAND) 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 6 RRCID -> 152254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480												
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-	-0-
07	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3			Y	-0-	-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-	-0-
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-

HAGAMAN (RANGER SAND) //CONT.// 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726														
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

06		60 N	30	-0-	-30	-0-		30	3	Y	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3	Y	-0-			-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3	Y	-0-			-0-
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-

HAGAMAN (3500) 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726														
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 2 RRCID -> 105988 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3498 - 3542														

06		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	3	Y	-0-			-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-		115	3	Y	-0-			-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	3	Y	-0-			-0-
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-

REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488														

06		600 N	597	-0-	-3	-0-		597	3	N	-0-			17
07		651 N	648	-0-	-3	-0-		648	3	N	-0-			17
08		651 N	516	-0-	-135	-0-		516	3	N	-0-			17
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

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659														

06		240 N	147	-0-	-93	-0-		147	3	N	-0-			-0-
07		217 N	84	-0-	-133	-0-		84	3	N	-0-			-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	3	N	-0-			-0-
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-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692														

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGLER (CONGL.) 38018 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
GO OIL CORP. 311420														
HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 103807 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390														

06		480 N	419	-0-	-61	-0-		419	2	N	-0-			157
07		465 N	446	-0-	-19	-0-		446	2	N	-0-			157
08		465 N	462	-0-	-3	-0-		462	2	N	-0-			157
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	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			157

WELL NAME			WELL #	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE	
HALL-MCLEROY (DUFFER) BJB TRANSPORT LLC HOMER			38197 750 072511	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	4078	3762 -	3782	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
HANVEY (CONGL.) NT MINERALS, LLC KUPP			38822 400 615872	ASSOCIATED	49B	4148	3795 -	3800	
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-	
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-	
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	
*10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-	
HANVEY (LAKE SAND) BACON ENERGY MURDOCK NO. 2			38822 450 042398	ASSOCIATED	EXEMPT	4128	3496 -	3516	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
THOMAS, CAGLE "B"			WELL #: 1	RRCID -> 113542	COMPL. DATE 02/22/1983	TOTAL DEPTH 4065	PERF. 3487 -	3495	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY			227557	WELL #: 1	RRCID -> 099933	COMPL. DATE 05/15/1982	TOTAL DEPTH 4154	PERF. 3564 -	3570
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC BOGGS, J.B.			355586	WELL #: 3	RRCID -> 132160	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 4073	PERF. 3493 -	3517
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
 WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 162795 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

BOGGS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A

06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					65
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					65
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					65
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

THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514

06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					21
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					21
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					21
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

WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-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	
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-		-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-

RANKIN, RAY				WELL #: 2		RRCID -> 288660		COMPL. DATE 10/17/1982		TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2806 - 2818	
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-		-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-

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	
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-		-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-		-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-		-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3	N	-0-		-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-		-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3	N	-0-		-0-

YOUNG				WELL #: 1		RRCID -> 061025		COMPL. DATE 07/22/1974		TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RHYNE, J.V.				706379							
GATLIN				WELL #: 2		RRCID -> 067993		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
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

HART RANCH (CONGL. 4150)		39408 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		500222										
HART RANCH		WELL #: 8762		RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4144 - 4159		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
06		270 N	224	-0-	-46 B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
07		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
08		713 N	276	-0-	-437 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
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-

HART RANCH 874		WELL #: 2		RRCID -> 282943		COMPL. DATE 08/25/2017		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 4130 - 4140		
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-3510		N	-0-			-0-
07		62 N	56	-0-	-6 B	-3510	56 2	N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11 B	-3510	51 2	N	-0-			-0-
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-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 216232		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4056 - 4134		
LYON -B-		WELL #: 2										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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		
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-			-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-
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-

HART RANCH 869		WELL #: 3		RRCID -> 258504		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 4728		PERF. 4564 - 4606		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589		RRCID -> 164302		COMPL. DATE 06/08/1997		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 4108 - 4118		
HART RANCH 23		WELL #: 4										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			23
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

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. //CONT.//		830589														
HART RANCH 23		WELL #: 3		RRCID -> 164303		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HART RANCH 23		WELL #: 5		RRCID -> 164304		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HART RANCH (STRAWN)		39408 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
PROCO OPERATING CO., INC.		679595														
HART RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 109329		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1410 - 1454								
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 113531		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468								
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HART RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 117097		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110								
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595									
HART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	278064	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	1952	PERF. 1400 - 1522		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47	
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	

BOWDEN-BANE		WELL #:		4	RRCID ->	282944	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1432 - 1494		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #:	6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF. 1391 - 1450	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	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		WELL #:	1	RRCID ->	197011	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2554 - 2584	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-	
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		-0-	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-	
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-	

GREEN, WILEY T.		WELL #:		4	RRCID ->	209075	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 2505 - 2597		
06	300 N	101	-0-	-199	-0-	101	2		N	-0-		-0-	
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2		N	-0-		-0-	
08	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2		N	-0-		-0-	
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-	

GREEN, WILEY T.		WELL #:		1	RRCID ->	214840	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 2603 - 2609		
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-		-0-	
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-		-0-	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-	
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-	

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.// 453142										
CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 222096		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657				
M	O	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
06	183	N	183	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
07	217	N	177	-0-	-40	177	2	N	-0-			-0-
08	186	N	168	-0-	-18	168	2	N	-0-			-0-
09	180	N	115	-0-	-65	115	2	N	-0-			-0-
10	186	N	135	-0-	-51	135	2	N	-0-			-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580				
06	420	N	369	-0-	-51	369	2	N	-0-			-0-
07	434	N	403	-0-	-31	403	2	N	-0-			-0-
08	403	N	347	-0-	-56	347	2	N	-0-			-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
10	403	N	401	-0-	-2	401	2	N	-0-			-0-
*11	389	N	389	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.		500222		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864				
HART RANCH		WELL #: 8763										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108				
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500				
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921										
06	30	N	29	-0-	-1	29	2	N	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	29	2	N	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	30	2	N	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	29	2	N	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	28	2	N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	24	2	N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388											
MCMURREY D		WELL #:		63D	RRCID ->	283221	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	4183	PERF. N/A				
M	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.				723239											
GREEN, FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	199045	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2552 -	2604			
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEATON, LAVERNE		WELL #:		4	RRCID ->	193855	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2464 -	2566			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-				-0-
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-

HASKELL COUNTY REGULAR		39583 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL						
SANDERS ENERGY LLC		747645												
WOLF CAMP UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699		PERF. 1314 - 1327				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAYMORE (BIG SALINE)		39801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489												
HAYMORE FRANCES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 056652		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3470 - 0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
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-

HAYNES (CROSS CUT SAND)		39820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
CREEK ENERGY, INC.		188579												
HAYNES		WELL #: A 4		RRCID -> 104117		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 2173		PERF. 1094 - 1098				
M	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)		40157 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
MISSION ENERGY INC.		570410												
COAN		WELL #: 4		RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2880 - 2910				
M	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

HEROD (LAKE)		40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733												
FREYSCHLAG		WELL #: 2		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3040 - 3050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEROD (LAKE)		//CONT.//		40728 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544											
WAYWICK				WELL #:	2	RRCID ->	111282	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3058 - 3070		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964			CNTY: SHACKELFORD								
HOPE				WELL #:	1	RRCID ->	156651	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
11	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		
06	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
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-

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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
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-

HILL (LAKE-STORAGE)				41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				388445							
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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	CODE	BALANCE
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						523
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						718
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						707
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						361
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						477
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						485

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND																	
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445																	
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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																	
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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																	
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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																	
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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																	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414				N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414				N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414				N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	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
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	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
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	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	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HOUSTON RANCH (STRAWN)												
EOG RESOURCES, INC.												
HOUSTON RANCH 8D												
WELL #: 8D RRCID -> 086416 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 220 - 271												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HOWARD (MARBLE FALLS)												
R & D OPERATING, INC.												
HOWARD, ROY												
WELL #: 1 RRCID -> 097452 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOWARD J. BASS (MISS.)												
COOPER OIL & GAS, LLC												
FLAT ROCK												
WELL #: 1 RRCID -> 294751 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4846 - 4856												
06	10800 X	7	-0-	-10793	-0-	6 2	1 9		N	1		130
07	9951 X	2190	-0-	-7761	-0-	2189 2	1 9		N	1		131
08	9300 X	3110	-0-	-6190	-0-	3109 2	1 9		N	1	83 1	49
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

P.I.D. DRILLING INC												
MERRICK DAVIS "26"												
WELL #: 1 RRCID -> 183006 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758												
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS, MERRICK "23"												
WELL #: 1 RRCID -> 183008 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890												
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOWELL (CONGL 3900)												
GANNETT OPERATING LLC												
HOWELL												
WELL #: 1 T RRCID -> 080819 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929												
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			Y	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			Y	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			Y	-0-		-0-
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-

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	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
06	6030 X	3467	-0-	-2563	-0-	3463 2	4 9	N	4			59
07	6231 X	3264	-0-	-2967	-0-	3260 2	4 9	N	4			63
08	6231 X	3452	-0-	-2779	-0-	3452 2		N	-0-			63
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
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
07	744 N	555	-0-	-189	-0-	555 2		N	-0-			-0-
08	744 N	500	-0-	-244	-0-	500 2		N	-0-			-0-
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-
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUDMAN, E. E.				WELL #:	2	RRCID ->	017773	COMPL. DATE	09/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3960 - 3989
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
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-

HUMMEL (CADDO) 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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
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

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

06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			123
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			123
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			123
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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

I. C. (CADDO) 44070 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 GREENHAW, MORRIS R. 331530
 COURTNEY, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 132691 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 3215

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-	51
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-	51
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-	51
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

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		WELL #: 2A		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3069 - 3075
06	579	-0-	-0-	-579	-0-					N	-0-	85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
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

FOX		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116		
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-	204
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-	204
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-	204
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

JD OPERATING		427405		WELL #: 1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3180 - 3210
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	36
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	36
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1	37
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

LEWIS, CLYDELL		WELL #: 1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 3826		PERF. 3176 - 3212		
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-
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-

IBEX (CADDO LIME) PETEX COMPTON		44163 142 659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
COMPTON		WELL #: 2		RRCID -> 017785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3364 - 3450					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-				5
07	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-				5
08	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-				5
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

COMPTON		WELL #: 3		RRCID -> 017786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3330 - 3358					
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				-0-
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-				-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-				-0-
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-

COMPTON, C. A.		WELL #: 5		RRCID -> 017787		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3525 - 3560					
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				10
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-				10
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-				10
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

WITTY, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3454 - 3470					
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-				-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-				-0-
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-

GURNEY		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3504 - 3584					
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-				-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				-0-
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-

JACKSON, COLE		WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3377 - 3540					
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	N	1				63
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-				63
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1447	2	13	9	N	12				75
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

ELLIOT -7-		WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH 3719		PERF. 3544 - 0					
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				72
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-				72
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-				72
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

IBEX (CADD O 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 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
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		21
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		21
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		21
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

WILD		WELL #:		12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF. 3410 - 3505	
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-		-0-
08		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-		-0-
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-

ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 3533 - 3540	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IBEX, EAST (CADD O LIME)		//CONT.//		44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
ELLIOTT		WELL #:		3	RRCID ->	121467	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	4370	PERF. 3368 - 3450	
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	738 3	1 9	N	1		35
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	775 3	2 9	N	2		37
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-		37
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

PETEX		WELL #:		8	RRCID ->	017794	COMPL. DATE	03/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3419 - 3445	
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		-0-
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-

WILD-PARDEE		WELL #:		1	RRCID ->	188080	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3506 - 3522	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-
08	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 2	N	-0-		-0-
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-
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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	
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-		-0-
08	837 N	800	-0-	-37	-0-	800 2	N	-0-		-0-
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-
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	
06	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		32
07	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		32
08	310 #	155	-0-	-155	-0-	155 2	N	-0-		32
*09	570 #	160	-0-	-410	-0-	160 2	N	-0-		32
10	589 #	175	-0-	-414	-0-	175 2	N	-0-		32
11	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		32
GOGGAN				WELL #: 2	RRCID -> 199196	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4188	- 4200	
06	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-		5
07	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 2	N	-0-		5
08	7 #	5	-0-	-2	-0-	5 2	N	-0-		5
*09	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2	N	-0-		5
10	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2	N	-0-		5
11	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT		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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-

CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF. 3992 - 4012					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
*09	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					175
10	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4	2			N	-0-					175
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					175

DELTA OIL & GAS LTD.		213703														
ILES, G. H. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	169210	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4035 - 4037					
06	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
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-

ILES, G. H.		WELL #:		11	RRCID ->	219662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3974 - 3980					
06	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1372 R	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
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-

ILES, G.H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	219664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4036 - 4042					
06	1170 #	1028	-0-	-142	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1209 #	1066	-0-	-143	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1209 #	1038	-0-	-171	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
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-

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					
06	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
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-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
ILES, G. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 221381		COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4061 - 4063			
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		
06	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
07	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
08	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-	-0-	
10	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
11	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3	N	-0-	-0-	

ILES, G. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 221384		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 4039			
06	1876 N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876	3	N	-0-	-0-	
07	1984 N	1834	-0-	-150	B	-0-	1834	3	N	-0-	-0-	
08	1984 N	1863	-0-	-121	B	-0-	1863	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1890 N	1827	-0-	-63	B	-0-	1827	3	N	-0-	-0-	
10	1856 N	1856	-0-	-0-	B	-0-	1856	3	N	-0-	-0-	
11	1800 N	1797	-0-	-3	B	-0-	1797	3	N	-0-	-0-	

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222997		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971			
06	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
07	372 N	361	-0-	-11	B	-0-	361	3	N	-0-	-0-	
08	372 N	357	-0-	-15	B	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	360 N	346	-0-	-14	B	-0-	346	3	N	-0-	-0-	
10	372 N	355	-0-	-17	B	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	345	-0-	-15	B	-0-	345	3	N	-0-	-0-	

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064			
06	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
08	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	119	-0-	-1	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-	

ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033			
06	1078 N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	
07	966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3	N	-0-	-0-	
08	946 N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	950 N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3	N	-0-	-0-	
10	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3	N	-0-	-0-	
11	912 N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	3	N	-0-	-0-	

G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048			
06	540 N	528	-0-	-12	B	-0-	515	3	13	9	N	12
07	558 N	535	-0-	-23	B	-0-	523	3	12	9	N	11
08	558 N	436	-0-	-122	B	-0-	426	3	10	9	N	9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	540 N	382	-0-	-158	B	-0-	380	3	2	9	N	2
10	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	586	3	20	9	N	18
11	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	550	3	9	9	N	8

54 1

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY:	
ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS											
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703											
G. H. ILES 'C' WELL #: 2 RRCID -> 273805 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090											
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
06		570 N	534	-0-	-36 B	-0-	495 3	39 9	N	35	200
07		558 N	539	-0-	-19 B	-0-	499 3	40 9	N	36	170 1 66
08		558 N	529	-0-	-29 B	-0-	495 3	34 9	N	31	97
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		540 N	536	-0-	-4 B	-0-	491 3	45 9	N	41	138
10		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	499 3	41 9	N	37	175
11		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	487 3	43 9	N	39	214
ILES, G. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 282555 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004											
06		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	867 3	11 9	N	10	132
07		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	875 3	7 9	N	6	138
08		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	865 3	8 9	N	7	145
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	901 3	2 9	N	2	147
10		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	909 3	2 9	N	2	117 1 32
11		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	881 3	7 9	N	6	38
ILES, G. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 282556 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036											
06		540 N	521	-0-	-19 B	-0-	501 3	20 9	N	18	84 1 28
07		558 N	504	-0-	-54 B	-0-	490 3	14 9	N	13	41
08		558 N	471	-0-	-87 B	-0-	453 3	18 9	N	16	57
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		510 N	456	-0-	-54 B	-0-	441 3	15 9	N	14	71
10		496 N	454	-0-	-42 B	-0-	436 3	18 9	N	16	87
11		450 N	412	-0-	-38 B	-0-	395 3	17 9	N	15	102
ILES, G. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 282557 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084											
06		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1306 3	21 9	N	19	84 1 29
07		1395 N	1317	-0-	-78 B	-0-	1304 3	13 9	N	12	41
08		1395 N	1312	-0-	-83 B	-0-	1294 3	18 9	N	16	57
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1320 N	1272	-0-	-48 B	-0-	1255 3	17 9	N	15	72
10		1302 N	1290	-0-	-12 B	-0-	1273 3	17 9	N	15	87
11		1260 N	1246	-0-	-14 B	-0-	1228 3	18 9	N	16	103
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											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		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											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988											
STUART ESTATE "49"				WELL #:	1	RRCID ->	147111	COMPL. DATE	08/14/1993	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3825 - 3832		
M	O	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	BALANCE
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STUART ESTATE "61"				WELL #:	11	RRCID ->	211860	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3994 - 4020
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
*09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-	
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-	

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
KOKOMO ENERGY, INC.				474070									
MOUNTAIN TOP				WELL #:	8	RRCID ->	149389	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	4118	PERF. 4002 - 4006	
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	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	360 N	337	-0-	-23	-0-		337 2		N	-0-			22
07	372 N	361	-0-	-11	-0-		361 2		N	-0-			22
08	372 N	348	-0-	-24	-0-		348 2		N	-0-			22
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

THOMPSON 40				WELL #:	2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 4001 - 4010	
06	180 N	177	-0-	-3	-0-		177 2		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 2		N	-0-			-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-		183 2		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON B				WELL #:	1	RRCID ->	269382	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 4012 - 4026	
06	540 N	465	-0-	-75	-0-		465 2		N	-0-			44
07	527 N	453	-0-	-74	-0-		453 2		N	-0-			44
08	496 N	458	-0-	-38	-0-		458 2		N	-0-			44
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

THOMPSON '40'				WELL #:	5	RRCID ->	272905	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177	PERF. 3944 - 3956	
06	390 N	373	-0-	-17	-0-		373 2		N	-0-			-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-		399 2		N	-0-			-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-		385 2		N	-0-			-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-		352 2		N	-0-			-0-
10	403 N	336	-0-	-67	-0-		336 2		N	-0-			-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-		329 2		N	-0-			-0-

THOMPSON C				WELL #:	1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3966 - 3976	
06	2580 X	2462	-0-	-118	-0-		2462 2		N	-0-			-0-
07	2666 X	2589	-0-	-77	-0-		2589 2		N	-0-			-0-
08	2666 X	2621	-0-	-45	-0-		2621 2		N	-0-			-0-
09	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-		2520 2		N	-0-			-0-
10	2604 X	2602	-0-	-2	-0-		2602 2		N	-0-			-0-
11	2550 X	2506	-0-	-44	-0-		2506 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

IIONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. GALE 39		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO											
		WELL #:	1	RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3868 - 3876						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'			822615														
		WELL #:	10	RRCID ->	280058	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	3710 - 3718						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TRACER OPERATING, INC. COODY 40			863965														
		WELL #:	1	RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	4022 - 4028						
06	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	51	-0-	51	201	51	2			Y	-0-					-0-
08		251 N	50	-0-	-201	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

IRSFELD (CONGL) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC JIANT-HINKSON			44774 300 221932	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO											
		WELL #:	1	RRCID ->	136922	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3762 - 3819						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC IRSFELD ET AL			637403														
		WELL #:	1	RRCID ->	089069	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	3961	PERF.	3650 - 3658						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ISENHOWER (DUFFER) PENDRAGON OIL CO. ISENHOWER, JOHN D. "A"			44820 500 651162	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN											
		WELL #:	3	RRCID ->	102356	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	3871	PERF.	3786 - 3800						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	BALANCE

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7

ISETT (CADD)		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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-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
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	39 1	332 3	N	-0-
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	34 1	296 3	N	-0-
08	403 N	314	-0-	-89	-0-	36 1	278 3	N	-0-
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-

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	274563	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 2227 - 2254
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LITTLESON (4300)		44830 200		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925							
KOONCE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	099049	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	4526 PERF. 4239 - 4254
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
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-

MEPCO-ELECTRA		WELL #:	1	RRCID ->	099922	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 4355 - 4370
06	DLQ G-10	340	-0-	340	B	340	340 3	Y	-0-
07	DLQ G-10	398	-0-	398	B	738	398 3	Y	-0-
08	DLQ G-10	448	-0-	448	B	1186	448 3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1186					
09	1574 N	388	-0-	-1186	B	-0-	388 3	Y	-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460 3	Y	-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471 3	Y	-0-

ITTTLESON (4300)		//CONT.//		44830 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
AIRPORT		WELL #:		1 T	RRCID ->	102605	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4389 - 4394
M	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
AIRPORT		WELL #:		3	RRCID ->	111206	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4368 - 4387
06	DLQ G-10	395	-0-	395 B	395	395 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	338	-0-	338 B	733	338 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	332	-0-	332 B	1065	332 3		Y	-0-			-0-
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-
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
IVAN (CONGL. 4000)		44838 400		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782										
MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	221564	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	4068 - 4073
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		N	-0-			-0-
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-			-0-
08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2		N	-0-			-0-
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-
IVAN (DUFFER)		44838 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782										
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238009	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3990 - 4020
06	16574	13874	-0-	-2700	-0-	13874 2		N	-0-			-0-
07	15653	14259	-0-	-1394	-0-	14259 2		N	-0-			-0-
08	15685	14275	-0-	-1410	-0-	14275 2		N	-0-			-0-
09	15172	13811	-0-	-1361	-0-	13811 2		N	-0-			-0-
10	12865	14341	-0-	1476	1476	14265 2	76 9	N	69	39 1		30
*11	16718	13846	-0-	-2872	-0-	13837 2	9 9	N	8			38

IVAN (MARBLE FALLS)			44838 600		ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782									
FORD, WILLIE MAE			WELL #: 1		RRCID -> 283074		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4669		PERF. 4017 - 4041	
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

06		1463 R	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-		42
07		1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-		42
08		1450 R	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-		42
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

WALKER "1050"			WELL #: 1		RRCID -> 292263		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3795 - 3796	
06		360 #	312	-0-	-48	-0-	312 2		N	-0-		-0-
07		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
08		372 #	236	-0-	-136	-0-	236 2		N	-0-		-0-
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-

IVAN, E. (DUFFER)			44842 580		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782									
MORELAND "A"			WELL #: 1		RRCID -> 250092		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4014 - 4026	
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		118
07		620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2		N	-0-		118
08		620 N	412	-0-	-208	-0-	412 2		N	-0-		118
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

MORELAND "A"			WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045	
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
07		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
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-

FORD, REBA			WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170	
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-		19
07		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-		19
08		1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1330 2		N	-0-		19
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

MCCRACKEN			WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4134 - 4186	
06		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
07		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-		-0-
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-

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782										
MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4020 -		4030
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1248	2	33	9	N	30	97
07	1426 N	1100	-0-	-326	-0-	1086	2	14	9	N	13	110
08	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1289	2	41	9	N	37	147
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	38
11	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1249	2	24	9	N	22	60

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4034 -		4060
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-	79
07	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-	79
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-	79
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

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4076 -		4110
06	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-	-0-
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-	-0-
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-	-0-
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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3954 -		4028
KENNEDY "1064" UNIT		WELL #: 1										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59

KENNEDY "1065" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250617		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3940 -		3948
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259727		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 4268		PERF. 4126 -		4148
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. MILLION		44924 300 863965		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 #: 3 RRCID -> 112338 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 272376		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508								
06	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-						-0-
07	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2		N	-0-						-0-
08	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2		N	-0-						-0-
09	3750 X	2793	-0-	-957	-0-	2793	2		N	-0-						-0-
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		N	-0-						-0-
11	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2		N	-0-						-0-

BONNIE		WELL #: 1 A		RRCID -> 285363		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3547 - 3564								
06	3000 N	3076	-0-	76	76	3076	2		N	-0-						36
07	3100 N	3030	-0-	-70	6	3030	2		N	-0-						36
08	2824 X	2818	-0-	-6	-0-	2818	2		N	-0-						36
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2837	2	6 9	N	5						41
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-						41
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-						41

J.J.O. (4450 CONGL.) RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. GALLAGHER		45036 600 709694		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								

WELL #: RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428																
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014																

JMJ (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. SNEED		45100 500 239726		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								

WELL #: 4 RRCID -> 177568 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. PENCE		709694		RRCID -> 166154		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504								

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999																

JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
RONNING GAS AND OIL LLC				727054										
REED				WELL #:	1	RRCID ->	103381	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3469 - 3478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
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	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND							
HARRISON, B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	110896	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3412 - 3424	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JMM (CANYON)				45110 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN							
KATSCO ENERGY, INC.				451645										
MCLAUGHLIN				WELL #:	5	RRCID ->	114305	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5625 - 5835	
06	870 #	749	-0-	-121	-0-	-0-	749	3		N	-0-		-0-	
07	899 #	-0-	-0-	-899	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	870 #	179	-0-	-691	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-	
10	868 #	277	-0-	-591	-0-	-0-	277	3		N	-0-		-0-	
11	750 #	518	-0-	-232	-0-	-0-	518	3		N	-0-		-0-	

MCLAUGHLIN				WELL #:	9	RRCID ->	114341	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5740 - 5876	
06	330 #	54	-0-	-276	-0-	-0-	54	3		N	-0-		92	
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-		92	
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-		92	
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-		92	
10	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-		92	
11	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-		92	

MCLAUGHLIN				WELL #:	12	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	5898 - 5992	
06	270 #	268	-0-	-2	-0-	-0-	268	3		N	-0-		188	
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-		188	
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-		188	
09	270 #	77	-0-	-193	-0-	-0-	77	3		N	-0-		188	
10	279 #	119	-0-	-160	-0-	-0-	119	3		N	-0-		188	
11	270 #	222	-0-	-48	-0-	-0-	222	3		N	-0-		188	

OIL AND GAS DIVISION

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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 N/A PERF. N/A					
06	14B2	EXT	128	-0-	128	2052	128	3			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	91	-0-	91	2143	91	3			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	45	-0-	45	2188	45	3			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	26	-0-	26	2214	26	3			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	39	-0-	39	2253	39	3			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	41	-0-	41	2294	41	3			N	-0-			-0-

PRICE "A"		WELL #:		RRCID -> 297330		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1898 - 1914	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

J M M, SOUTH (COOK)		45115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN							
ENRICH OIL CORPORATION		253100													
FOSTER-PRICE		WELL #:		RRCID -> 083058		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5781 - 5809					
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021															

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN							
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		1011		RRCID -> 092761		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5702 - 5710			
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
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

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		RRCID -> 093277		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5669 - 5797					
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
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

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	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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
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

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		5011	RRCID ->	096130	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5725 - 5783			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
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

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		7012	RRCID ->	104763	COMPL. DATE	03/27/1983	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5650 - 5734			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
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

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5626 - 5716			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
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

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		6012	RRCID ->	109573	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5590 - 5717			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
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

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			
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2				Y	-0-			-0-
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2				Y	-0-			-0-
08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2				Y	-0-			-0-
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 #	114	-0-	-36	-0-	114	2				Y	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	161	-0-	161	360	161	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	188	-0-	188	548	188	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	167	-0-	167	715	167	2			Y	-0-				-0-
10	877 R	162	-0-	-715	-0-	162	2			Y	-0-				-0-
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-				-0-

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-				-0-
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-				-0-
08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-				-0-
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 #	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-				-0-

D.N.I. PHILLIPS, J. W. 221589 WELL #: RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017

K & W VANPELT COMPANY JIMMIE WINDHAM ET AL 448748 WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OTEX LLC STOVER, D. G. 628115 WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-				36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-				36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-				36
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

STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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 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

06		180 #	104	-0-	-76	-0-	104	3	N	-0-		-0-
07		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-		-0-
08		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
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-

J. T. RANCH (DUFFER)				45211 200	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION				022922								
CHOATE "B"				WELL #:	6	RRCID ->	100364	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082	PERF. 3905 - 3908
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
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-

CHOATE				WELL #:	8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3918 - 3931
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		20
07		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-		20
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-		20
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

CHOATE "A"				WELL #:	9	RRCID ->	112774	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3980 - 3990
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		57
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		57
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		57
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

CHOATE "A"				WELL #:	10	RRCID ->	126767	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	4212	PERF. 4008 - 4054
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-		-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-		-0-
08		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	Y	-0-		-0-
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-

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
06		240 N	83	-0-	-157	-0-	83	3	N	-0-		-0-
07		248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3	N	-0-		-0-
08		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-		-0-
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-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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-

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						
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			62
07	217 N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-			62
08	217 N	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-			62
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

MCMURREY, M.H. "D"				WELL #: 77D	RRCID -> 101490	COMPL. DATE 06/14/1982	TOTAL DEPTH 4382	PERF. 4325 - 4332						
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
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-

MCMURREY, M. H. "D"				WELL #: 1502	RRCID -> 267903	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH 4407	PERF. 4340 - 4344						
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			23
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			23
08	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-			23
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

PARKS, RHONE INC.				641520										
JORDAN, TOM -B-				WELL #: 1	RRCID -> 096647	COMPL. DATE 06/14/1981	TOTAL DEPTH 4237	PERF. 4155 - 4164						
06	990 N	29	-0-	-961	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	589 N	114	-0-	-475	-0-	114	2			N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
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-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629										
MATHIS				WELL #: 1 T	RRCID -> 099420	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 3976 - 3981						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	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	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
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		21
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		21
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		21
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	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	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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				4								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		WELL #:		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	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
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-

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF. 2046 - 2140	
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
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-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		WELL #:		100308	RRCID ->	100428	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2029 - 2044	
TAYLOR, JOYCE -B-				1								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO			
PADGETT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 066384	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 2407	- 0	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PADGETT RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 091076	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2400	- 2428	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PADGETT RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 096302	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2363	- 2426	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629			CNTY: PALO PINTO			
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 096655	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2035	- 2228	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
10	62 N	64	-0-	2	-0-	64 2	N	-0-		-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-

MATHIS				WELL #: 1 C	RRCID -> 099601	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2124	- 2178	
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2	N	-0-		-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 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) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
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-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
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-

PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-				-0-
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-

FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				-0-
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-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)			45218 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COMANCHE		
SIMPACO 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-	

WILSON, KELLY			929355									
FRAZIER			WELL #: 1	RRCID -> 017316			COMPL. DATE 04/14/1960			TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-	

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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	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		
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-	
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			-0-	
08	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 3	N	-0-			-0-	
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-	

ROB-JOE GAS & OIL CO.			715500									
GRAHAM HEIRS			WELL #: 11	RRCID -> 146467			COMPL. DATE 08/25/1993			TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554		
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-			-0-	
07	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			-0-	
08	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-			-0-	
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-	

GRAHAM HEIRS			WELL #: 14	RRCID -> 153931			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546		
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			-0-	
07	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			-0-	
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			-0-	
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-	

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
07	186 #	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			-0-
08	186 #	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			-0-
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-

GRAHAM		WELL #:		15	RRCID ->	181899	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1531 - 1608
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-			-0-
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-			-0-
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-

JANELLEN (CADD0)				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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORTON, T.G.		WELL #:		1	RRCID ->	081816	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	1280	PERF.	1068 - 1120
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2024												

HORTON, T.G.		WELL #:		2	RRCID ->	082076	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1070 - 1220
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2024												

DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.				227570								
RICHARDSON		WELL #:			RRCID ->	082466	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1088 - 1230
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2005												

MISSION ENERGY INC.				570410								
RICHARDSON		WELL #:			RRCID ->	082669	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1104 - 1238
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013												

OIL AND GAS DIVISION

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.		//CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN				
		WELL #:	1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200	
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	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DAVIS, W. B.		WELL #:	3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		

JANELLEN (CADDO)		45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN		
PETROLIA GROUP, L.L.C.		660810								
BENNIE, TERRY		WELL #:		2		RRCID -> 134148		COMPL. DATE 00/00/1978		
						TOTAL DEPTH		2218		
						PERF.		1112 - 1171		

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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		

06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	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		

06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	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		

06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	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		

06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	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		

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	157
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	157
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

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

JANET (GRAY 2600)		//CONT.//		45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLEMAN					
MISSION ENERGY INC.		//CONT.//		570410											
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623	-	2650	
06	T. A.	2	-0-	2	38	2	3			N	-0-				-0-
07	T. A.	6	-0-	6	44	6	3			N	-0-				-0-
08	T. A.	3	-0-	3	47	3	3			N	-0-				-0-
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-

YOUNG, ROY DEANE				949387						CNTY: SHACKELFORD					
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609	-	2614	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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	
06	3000 N	1841	-0-	-1159	2078	1820	2	21	9	N	19				91
07	7454	2812	-0-	-4642	-0-	2802	2	10	9	N	9				100
08	4356	2302	-0-	-2054	-0-	2299	2	3	9	N	3				103
09	240	-0-	-0-	-240	-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

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	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT				-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				101
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				101

JERALD CECIL (CADDO) 46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 EXLCO, INC. 256985
 BOYD, G. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) 46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY 042398
 GRAY, L. Z. WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETT (DUFFER) 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
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-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
 QUAIL HOLLOW WELL #: 2 RRCID -> 287788 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3320 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
06		0	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-					-0-
07		0	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-					-0-
08		0	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-					-0-
09		0	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-					-0-
10		0	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-					-0-
11		0	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	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
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*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		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					13
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					13
08		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					13
*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	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			43
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			43
08		124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2		N	-0-			43
*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		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			43

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 RHYNE, J.V. 706379
 CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CARR, TIMOTHY CHARLES 135095
 CARR "A" WELL #: 1 RRCID -> 121747 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1190 - 1200

06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) 46668 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC 100587
 MCKEICHAN, WILL WELL #: 2 RRCID -> 150412 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3320 - 3334

06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN DEAN (CONGL. 4000) 46845 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 MCCLURE, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 080380 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4008 - 4024

06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
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-

JOHN K. (GRAY) 46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 3 S PRODUCTION, INC. 953796
 SEALY-SMITH "121" WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				51
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2				53
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2				55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				57
10	622 N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2				59
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	599	3	23	9	N	21				80

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

06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-				-0-
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				-0-
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-

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

06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-				10
07	837 N	259	-0-	-578	-0-	259	2			Y	-0-				10
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-				10
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

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT				53
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT				53
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT				53
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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	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	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

06	1050 N	523	-0-	-527	-0-	523	3	N	-0-			99
07	1054 N	45	-0-	-1009	-0-	45	3	N	-0-			99
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			99
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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12	14B2 EXT	48	-0-	48	5012	48	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	5062	50	3	N	-0-			-0-
02	14B DENY	44	-0-	44	5106	44	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	57	-0-	57	5163	57	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	58	-0-	58	5221	58	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	63	-0-	63	5284	63	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	59	-0-	59	5343	59	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	58	-0-	58	5401	58	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	63	-0-	63	5464	63	3	N	-0-			-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-

JOSH THOMPSON (CONGL.)		//CONT.//		47323 120	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598									
THOMPSON JOSH		WELL #:		4 C	RRCID ->	061110	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12	14B2 EXT	10	-0-	10	460		10	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	470		10	3	N	-0-			-0-
02	14B DENY	8	-0-	8	478		8	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	482		4	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	484		2	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	486		2	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	488		2	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	490		2	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	2	492		2	3	N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, JOSH		WELL #:		5	RRCID ->	226040	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	4344 - 4369	
12	14B2 EXT	47	-0-	47	5034		47	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	5084		50	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	44	-0-	44	5128		44	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	56	-0-	56	5184		56	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	58	-0-	58	5242		58	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	62	-0-	62	5304		62	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	59	-0-	59	5363		59	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	57	-0-	57	5420		57	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	62	-0-	62	5482		62	3	N	-0-			-0-
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-

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
11	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	
06	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7	3	N	-0-			-0-
07	7 #	6	-0-	-1	-0-		6	3	N	-0-			-0-
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3	N	-0-			-0-
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-

HUNTER		WELL #:		2	RRCID ->	246340	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3591 - 3599	
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	3	N	-0-			-0-
07	5 #	4	-0-	-1	-0-		4	3	N	-0-			-0-
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3	N	-0-			-0-
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-

JOSHUA (CONGL)		//CONT.//		47326 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
PLACE OIL AND GAS CO.				667700								
CARROLL, BOB				WELL #:	2	RRCID ->	158003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 3606 - 3212
M	O	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		
06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-	-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	34		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	34		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	34		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	34		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	34		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		

TABER RANCH				WELL #:	104	RRCID ->	102912	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	3096	PERF. 1858 - 1870
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	-0-	-0-		
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-	-0-		

TABOR RANCH -A-				WELL #:	107	RRCID ->	109211	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	2915	PERF. 1858 - 1863
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	-0-	-0-		
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 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
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3	N	-0-	-0-	70		
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-	70		
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-	70		
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-	-0-	70		
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-	-0-	70		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	70		

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)			47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX			659782											
DELAFOSSÉ "C"			WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-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			
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

06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.			500222											
COLLEEN			WELL #: 4		RRCID -> 292301		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 2056 - 2064			
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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEES (ELLENBURGER)			48465 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.			863965											
SANDERS 5-44			WELL #: 2		RRCID -> 181596		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 4369		PERF. 4281 - 4369			
M	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

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	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			
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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
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	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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	23 1	43 2	N	-0-			-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	18 1	48 2	N	-0-			-0-
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	24 1	55 2	N	-0-			-0-
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-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

06	30 #	27	-0-	-3	-0-	10 1	17 2	N	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	6 1	16 2	N	-0-			-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	10 1	22 2	N	-0-			-0-
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-

KIDD (STRAWN, UPPER) CROWN EQUIPMENT CO. CLARK		49171 500 191534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER					
WELL #:		1		RRCID -> 089135		COMPL. DATE 06/02/1980			TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
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-
KIGHT (CONGL 3750) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 100 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 111770		COMPL. DATE 01/05/1984			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KIGHT (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 300 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
WELL #:		2		RRCID -> 112309		COMPL. DATE 07/31/1984			TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095					
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-			-0-
07	248 N	56	-0-	-192	-0-	56	3			N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
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-
KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		WELL #:		2		RRCID -> 127494		COMPL. DATE 05/16/1988		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939				
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	116	3	31	9	N	28			183
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	119	3	30	9	N	27	170	1	40
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	143	3	50	9	N	45			85
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
KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) J-TEC PRODUCTION, LLC B.R.A.		49295 200 427406		ASSOCIATED		49B			CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		6		RRCID -> 128115		COMPL. DATE 07/09/1988			TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
B.R.A.		WELL #:		3		RRCID -> 128865		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631				
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
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-

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

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		//CONT.//		49295 200	ASSOCIATED	49B										CNTY: PALO PINTO
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406												
B.R.A.		WELL #:		1	RRCID ->	133640	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	3834	-	3840		
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-		133	3		N	-0-				-0-	
07	93 #	86	-0-	-7	-0-		86	3		N	-0-				-0-	
08	93 #	78	-0-	-15	-0-		78	3		N	-0-				-0-	
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-	

BRAZOS-FISH		WELL #:		1	RRCID ->	142116	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	4199	PERF.	3766	-	3793		
06	81 R	81	-0-	-0-	-0-		81	3		N	-0-				-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

TINDALL III		WELL #:		4	RRCID ->	141951	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3631	PERF.	3610	-	3626		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

TINDALL I		WELL #:		1	RRCID ->	147071	COMPL. DATE	01/25/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3591	-	3625		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MULLOY, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	217131	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	3594	-	3599		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

KIPI (MISS)
KEATING ENERGY, INC.
HARRIS, MAGGIE

49589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
453142
WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272

M 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
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
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-

KIRBY WOB (STRAWN)
ABX OIL & GAS, INC.
GILBERT

49614 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
003646
WELL #: 3 A RRCID -> 152763 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIRK
BURNS, LOUISE
BURNES, J.C.

49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
111067
WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
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-

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

06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
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-

SO OPERATING COMPANY
RHODES-SOUTH

800281
WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
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-

KLEINER (LAKE) //CONT.// 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 WHITLEY, RAYMOND 920489
 WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

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

KLEINER (LAKE SAND) 49832 225 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 SO OPERATING COMPANY 800281
 CITY OF CISCO WELL #: 1 RRCID -> 152589 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A

06	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
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-

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144
 BURGESS-MANNING WELL #: 1 RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	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

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
11	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

06	300 N	288	-0-	-12	-0-	278	3	10	9	N	9					27
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	292	3	9	9	N	8					35
08	310 N	229	-0-	-81	-0-	220	3	9	9	N	8					43
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

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	243144	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4040 - 4100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		630 N	587	-0-	-43	-0-	587 3	N	-0-			-0-
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-			-0-
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-			-0-
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-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265357	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4087 - 4099
06		810 N	695	-0-	-115	-0-	695 3	N	-0-			-0-
07		806 N	717	-0-	-89	-0-	717 3	N	-0-			-0-
08		744 N	701	-0-	-43	-0-	701 3	N	-0-			-0-
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-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064 - 4088
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KOKOMO CADDO (CADDO)		//CONT.//		50101 075	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
LYNDEN				WELL #:	1	RRCID ->	270149	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3272 - 3287
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3	N	-0-		-0-
07		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3	N	-0-		-0-
08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355								
MAUELLE				WELL #:	2	RRCID ->	286997	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 2632 - 2874
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-		-0-
07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-		-0-
08		0 N	915	-0-	915	-0-	915	3	N	-0-		-0-
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		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
11		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
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		33
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		33
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		33
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

KOKOMO CADDO (DUFFER) //CONT.// 50101 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
 CRAIGHEAD WELL #: 5 RRCID -> 255438 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356

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
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	893 3	2 9	N	2			92
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			92
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-			92
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
11	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

06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-			-0-
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-

HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 158714 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852

06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
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-

HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 161168 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 3867

06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HENDRICKS WELL #: 3 RRCID -> 162936 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 3718

06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
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-

HENDRICKS WELL #: 4 RRCID -> 165971 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805

06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-

KRAMER (CONGL.)												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
CABOT-KRAMER //CONT.// 448761												
WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-

KROC (BRENEKE SAND)												
CXL ENERGY LLC 50310 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
WATSON, O.H. 195770												
WELL #: 3 RRCID -> 105058 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

KROOKED RIVER (CADDO)												
STOVALL OPERATING CO. 50329 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON												
HENDRICK T-21 UNIT 824339												
WELL #: 1 RRCID -> 154470 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605												
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-	-0-	24
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-	24
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-	-0-	24
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-	-0-	24
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-	24
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	24

KUZELL (CONGLOMERATE)												
SOMERSET OPERATING, LLC 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
KIRKLAND 101481												
WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433												
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GRAVES, ROBERT L												
WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204												
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GIANT NRG CO., LP												
MORGAN GAS UNIT 302592												
WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115												
06	270 N	183	-0-	-87	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	-0-	65	1	162	2	N	-0-
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) QUAIL OPERATING, INC. KWAN-MOR		50452 500 684501	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN								
WELL #:		RRCID -> 123904	COMPL. DATE 04/01/1987	TOTAL DEPTH 4702	PERF. 4376	-	4381						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011													

L.B.C. (CONGL. 4550) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP JOHNSTON UNIT		50476 500 033523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER								
WELL #:		RRCID -> 086603	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4452	-	4467						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PATTON EXPLORATION, INC. WILLIAMS, L. C.		643730			CNTY: PARKER								
WELL #:		RRCID -> 073980	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4745	-	4749						
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-				59
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-				59
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-				59
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

SAGE OIL AND GAS, LLC JOHNSTON UNIT		743222			CNTY: PARKER								
WELL #:		RRCID -> 084681	COMPL. DATE 03/02/1979	TOTAL DEPTH 5002	PERF. 4280	-	4328						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY ELIZABETH KING UNIT		878925			CNTY: PARKER								
WELL #:		RRCID -> 146656	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH 5207	PERF. 4608	-	4618						
06	DLQ G-10	250	-0-	250	250	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	250			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	285	-0-	285	535	285	3	Y	-0-				-0-
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-

L.C. CLEVINGER (RANGER) LOWRANCE INC. EMFINGER, B. "A"		50481 500 511345	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
WELL #:		RRCID -> 117254	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3720	-	3724						
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-				-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-				-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-				-0-
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-

L. C. CLEVINGER (RANGER)		//CONT.//		50481 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345									
EMFINGER, B.		WELL #:		1	RRCID ->	223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3730 - 3732	
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
06		2670 R	2670	-0-	-0-	-0-	2664 3	6 9	N	5			63
07		2666 #	2646	-0-	-20	-0-	2643 3	3 9	N	3			66
08		2728 #	2300	-0-	-428	-0-	2296 3	4 9	N	4			70
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

ZAGAVA, LLC				950456						CNTY: STEPHENS			
LORD, JESSIE		WELL #:		1	RRCID ->	247983	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	3720 - 3724	
06		2550	1645	-0-	-905	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
07		2635	1876	-0-	-759	-0-	1876 2		N	-0-			-0-
08		3423	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2		N	-0-			-0-
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-

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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	606 3	274 9	N	249	166 1		83
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	513 3	100 9	N	91	164 1		10
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11		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	
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			30
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-			30
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			30
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

OIL AND GAS DIVISION

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
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													
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
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-
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													
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
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													
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	2		N	-0-			19
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2		N	-0-			19
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2		N	-0-			19
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
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													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REACH OIL 695802													
WHITE, ODIS WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A													
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-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													
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
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-

LAKE BROWNWOOD (2250)
CREEK ENERGY, INC.
HOOD, BUFORD

51393 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
188579

WELL #: 1A RRCID -> 017843 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2239 - 2266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE CISCO (MARBLE FALLS)
ANDERSON PRODUCTION
BROWN, LEAH

51407 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
022922

WELL #: 2 RRCID -> 101833 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3729 - 3737

06	210 #	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-				-0-
07	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-				-0-
08	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-				-0-
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-

LAKE COLEMAN (MORRIS)
WINDOW OPERATING CO., THE
HEMPHILL 83

51408 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
931621

WELL #: 7 RRCID -> 288028 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2519 - 2525

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

LAKE LEON (DUFFER)
ANDERSON PRODUCTION
WILLIAMSON, J.

51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
022922

WELL #: 4 RRCID -> 115818 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3393 - 3398

06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				10
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				10
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				10
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

WILLIAMSON, J.

WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115

BRAKA OPERATING, L.L.C.
TINDALL "D"

088563
WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
TINDALL II		WELL #:		3	RRCID ->	124407	COMPL. DATE	05/26/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3543 - 3566		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TINDALL SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	124629	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3522 - 3544		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FINLEY, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586		
06	150 #	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TINDALL "D"		WELL #:		3D	RRCID ->	130967	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3554 - 3576		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NORWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	138548	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3635 - 3648		
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			8
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			8
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			8
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			8
10	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-			8
11	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-			8
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//	51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682								
HANNA, MARGARET		WELL #:	1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
DFG ENERGY COMPANY LLC			216724								
WATKINS		WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
MCCORD, W.H.		WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726								
MEAZELL CASEY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 0
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MEAZELL, CASEY "D"		WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		24
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		24
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		24
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		24
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
MEAZELL "H"		WELL #:	1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

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
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2 R	-0-	-0-	-0-	-0-			2	3	N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY, CATHERN 268650
 FINLEY J.J. WELL #: 1 RRCID -> 062209 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 1531 PERF. N/A

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	630 #	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	651 #	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	620 #	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
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-

PENDRAGON OIL CO. 651162
 FREYSCHLAG WELL #: 1 RRCID -> 123258 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3406 - 3415

06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	162	3	4	9	Y	4					7
07	DLQ G-10	154	-0-	154	154	150	3	4	9	Y	4					11
08	DLQ G-10	113	-0-	113	267	111	3	2	9	Y	2					13
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	517					Y	NO RPT					22

FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446

06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	Y	3					8
07	DLQ G-10	276	-0-	276	276	273	3	3	9	Y	3					11
08	DLQ G-10	358	-0-	358	634	356	3	2	9	Y	2					13
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1220					Y	NO RPT					20

CLABORN WELL #: 1 RRCID -> 125231 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 3403 - 3423

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162										
GANN		WELL #:		3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	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		
06	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			89
07	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			89
08	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			89
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	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			90

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	

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B					CNTY: EASTLAND					
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446												
MEAZELL, CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521	-	3558	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
WILLIAMSON, J. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425	-	3063	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT				-0-	
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-	

MOORE, HAROLD				WELL #:	1	RRCID ->	076592	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379												
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185												
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206												
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223												
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234												
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING OIL AND GAS 818896												
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//											
UPHAM OIL & GAS COMPANY											
KOONCE											
WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)											
RHYNE, J.V.											
YATES, J. J.											
WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)											
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC											
ELSIE SIMS HILL											
WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		1
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-		N	NO RPT		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
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

RHYNE, J.V.											
HOWARD, SARAH JANE											
WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
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-

LAKE NECESSITY (DUFFER)											
BURTON SERVICES, INC.											
LANGFORD, G. E. -G-											
WELL #: 1 G RRCID -> 291620 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4108 - 4148											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1091 N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091 2	N	-0-		31
07	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895 2	N	-0-		31
08	1006 N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006 2	N	-0-		31
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

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700) 51505 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE NECESSITY (2900) 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BURTON SERVICES, INC. 112251
 HARRIS, ROY L. WELL #: 2 RRCID -> 282550 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2918 - 2962

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
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
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-

D.J. & T. ENERGY 196227
 LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 LANGFORD ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 144244 COMPL. DATE 02/10/1974 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2874 - 2936

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
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-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

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
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-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

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
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)		51592 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN		
KATSCO ENERGY, INC.		451645								
HARRIS, B.K. "T"		WELL #: 1		RRCID -> 151011		COMPL. DATE 09/10/1994		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5081 - 5167		
M	O	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
06	2340 N	2068	-0-	-272	-0-	2068 3	N	-0-		57
07	2387 N	2230	-0-	-157	-0-	2230 3	N	-0-		57
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3	N	-0-		57
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
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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
SOMERSET OPERATING, LLC		101481		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS		
REAMES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075889		COMPL. DATE 02/20/1978		TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A		
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
08	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
*10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
LAKESIDE (CONGL 3960)		51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BASA RESOURCES, INC.		053974								
BROWN, J. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 215641		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990		
06	990 N	769	-0-	-221	-0-	769 2	N	-0-		-0-
07	930 N	911	-0-	-19	-0-	911 2	N	-0-		-0-
08	744 N	355	-0-	-389	-0-	355 2	N	-0-		-0-
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-
HARRELL, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027		
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		-0-
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2	N	-0-		-0-
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-
WARD, J. M. "1240"		WELL #: 201		RRCID -> 245166		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942		
06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4499 2	36 9 N	33		172
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4694 2	40 9 N	36		208
08	4619 X	4295	-0-	-324	-0-	4270 2	25 9 N	23	176 1	55
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

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782							
MISS SARAH				WELL #: 1	RRCID -> 098318	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH 4457	PERF. 4003	- 4118		
M	O	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
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-		-0-
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-		-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-		-0-
*09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
*10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-		-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-		-0-

ROBBINS, ETHEL				WELL #: 1	RRCID -> 122042	COMPL. DATE 01/28/1986	TOTAL DEPTH 4188	PERF. 3945	- 3951		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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-

BROWN-MORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 141319	COMPL. DATE 04/28/1992	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 3969	- 3973		
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		-0-
07	744 N	199	-0-	-545	-0-	199 2		N	-0-		-0-
08	744 N	430	-0-	-314	-0-	430 2		N	-0-		-0-
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-

FROST HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 154023	COMPL. DATE 04/19/1995	TOTAL DEPTH 4485	PERF. 4024	- 4066		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAM OPERATING, L.L.C.				840878							
SLOAN-MARTIN				WELL #: 1A	RRCID -> 192369	COMPL. DATE 10/28/2002	TOTAL DEPTH 4902	PERF. 3963	- 3969		
06	0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-

LAKEWOOD (CADD)				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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKESWOOD (CADD)		//CONT.//	51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
T-SQUARE PETROLEUM CO. STANDLEY			833912											
		WELL #:	1	RRCID -> 106963	COMPL. DATE 08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2364 - 2474						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
3 S PRODUCTION, INC. CLARK			953796											
		WELL #:	2	RRCID -> 278561	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2322 - 2438						
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			25
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	N	3		28
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	N	3		31
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
LANEY (STRAWN) ROBERSON, C. L. LANEY, M. E. -B-			51912 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH								
			716380											
		WELL #:	1	RRCID -> 017852	COMPL. DATE 10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2594 - 2596						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
LANEY, NE (STRAWN 2700) MARKHAM LIVESTOCK COMPANY SIRMAN			51918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH								
			526294											
		WELL #:	1	RRCID -> 066959	COMPL. DATE 03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
LANGFORD (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. FISHBACK			51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS								
			088563											
		WELL #:	1	RRCID -> 102161	COMPL. DATE 09/17/1980	TOTAL DEPTH	3977	PERF. 3952 - 3958						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LANGFORD, P.C.														
		WELL #:	2	RRCID -> 126919	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 4034 - 4044						
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
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-

LANGFORD (DUFFER)		//CONT.//		51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
LINK -1-		WELL #:		1	RRCID ->	203030	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3977 - 4025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 2	N	-0-		-0-
07		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2	N	-0-		-0-
08		4340 X	4316	-0-	-24	-0-	4316 2	N	-0-		-0-
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-

PARKS, RHONE INC.				641520							
LANGFORD, G.R. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049853	COMPL. DATE	12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF. 3913 - 0
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		-0-
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
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-

LANGFORD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3962 - 3985
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	N	-0-		-0-
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	-0-		-0-
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-		-0-
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-

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
06		3090 #	2810	-0-	-280	-0-	2810 2	N	-0-		-0-
07		3193 #	2866	-0-	-327	-0-	2866 2	N	-0-		-0-
08		2945 #	2789	-0-	-156	-0-	2789 2	N	-0-		-0-
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-

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
06		330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2	N	-0-		-0-
07		279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2	N	-0-		-0-
08		310 N	50	-0-	-260	-0-	50 2	N	-0-		-0-
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-

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAZARUS (G-2) CLEAR FORK, INCORPORATED SANDERSON		52510 500 159500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN						
		WELL #:	9	RRCID ->	262704	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6065 - 6068			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) BRAZOS OPERATING LLC RICHARDS J. H.		52525 500 100639		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		WELL #:	1	RRCID ->	060169	COMPL. DATE	09/21/1974	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	075168	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
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-

NELSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	092763	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	1964	PERF.	1799 - 1810			
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-			-0-
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-

BODIFORD		WELL #:	1	RRCID ->	092994	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2027 - 2039			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOSIER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	092995	COMPL. DATE	02/14/1981	TOTAL DEPTH	2004	PERF.	1813 - 1870			
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
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-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.// 52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639										
HILL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1923 - 1990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			12
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			12
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			12
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

PHILLIPS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1815 - 1890		
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
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-

ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 114545		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1876 - 1977		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		WELL #: 448761		RRCID -> 114816		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 2216		PERF. 1895 - 1972		
CHENAULT "B"												
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
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

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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
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-

LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.//		52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639								
KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109575	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1905 - 2040
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
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
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-

NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF.	1689 - 2055
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			-0-
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-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

DIANE MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	107736	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	4118	PERF.	3681 - 3841
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

LEDBETTER (LAKE)				52829 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
MING HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	017861	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEDBETTER (LAKE) //CONT.// 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-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

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
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					9
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					9
08	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	3			Y	-0-					9
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

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

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
06	450 N	197	-0-	-253	-0-	197	3			Y	-0-					9
07	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					9
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					9
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

HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

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
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					38
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38
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

LEDBETTER (RANGER 3620) 52829 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. 641520
 LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 103382 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 3628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					98
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					98
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					98
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

LEE RAY (BOND) 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 COMPTON, C. H., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 017876 COMPL. DATE 07/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 3780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
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-

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
BROWN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 115322	COMPL. DATE 01/05/1985	TOTAL DEPTH 4009	PERF. 3570	- 3582			
M	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
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-		-0-
07		1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429 3		N	-0-		-0-
08		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-		-0-
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-

BROWN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 118513	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3560	- 3570			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WINCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 125099	COMPL. DATE 09/01/1987	TOTAL DEPTH 3856	PERF. 3560	- 3570			
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
07		279 N	209	-0-	-70	-0-	209 3		N	-0-		-0-
08		279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3		N	-0-		-0-
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-

LEE RAY (CADD0)				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			
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-		-0-
07		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-		-0-
08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-		-0-
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-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194			CNTY: STEPHENS					
RAY, LEE				WELL #: 2	RRCID -> 172026	COMPL. DATE 12/31/1998	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3540	- 3543			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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			
06		2160 N	2052	-0-	-108	-0-	2016 2	36 9	N	33		166
07		3100 N	3125	-0-	25	25	3088 2	37 9	N	34		200
08		3100 N	3505	-0-	405	430	3476 2	29 9	N	26	171 1	55
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	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		176

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						
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

06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	9	N	14			66
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	9	2	17	9	N	15			81
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	2	2	9	9	N	8			89
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

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666						
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			70
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			70
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			70
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

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774						
CHESLEY, J. E.		WELL #: 2A													
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
08		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-			-0-
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-

O'CONNOR, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975			TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A						
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			-0-
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
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-

MCCONNELL-MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978			TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A						
06		90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
08		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
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-

CHESLEY, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 085310		COMPL. DATE 10/27/1979			TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834						
06		60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
WINCHELL, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3748 - 3773
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
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-			-0-
07	620 N	580	-0-	-40	-0-	580 3	N	-0-			-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-			-0-
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-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355							
HART ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	142473	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	3928	PERF. 3810 - 3820
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
08	0 N	162	-0-	162	-0-	162 3	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETEX				659782							
GROVES, W. H.		WELL #:		12	RRCID ->	017916	COMPL. DATE	11/02/1947	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3804 - 3820
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-			129
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			129
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

WARD, E. J.		WELL #:		7	RRCID ->	017920	COMPL. DATE	02/25/1955	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3650 - 3672
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2	N	-0-			-0-
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2	N	-0-			-0-
08	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2	N	-0-			-0-
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-

GROVES, W H		WELL #:		6	RRCID ->	083764	COMPL. DATE	07/04/1947	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3924 - 3934
06	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2	N	-0-			115
07	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2	N	-0-			115
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2	N	-0-			115
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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
SMITH-EEC #1		WELL #:		1	RRCID ->	087986	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	3874	PERF. 3775 - 3781
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694								
WEST, R. L. BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	123048	COMPL. DATE	11/29/1986	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3770 - 3790	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3888 - 3894	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID ->	113129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 3742 - 3762	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEE RAY (LAKE)		52900 568		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ANDERSON PRODUCTION		022922										
MCCLELLAND, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	017891	COMPL. DATE	06/20/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3692 - 3728	
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2		N	-0-		-0-
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-		-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-		-0-
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-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.// 52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922										
HAMILTON, DAN -B-		WELL #: 1B		RRCID -> 073372	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 3802	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	45 2		N	-0-			94
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			94
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			94
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

CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH 4064	PERF. 3603 - 3697					
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			26
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			26
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			26
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

DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3654 - 3712					
06	270 N	14	-0-	-256	-0-	14 2		N	-0-			30
07	248 N	14	-0-	-234	-0-	14 2		N	-0-			30
08	186 N	80	-0-	-106	-0-	80 2		N	-0-			30
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

WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3672 - 3682					
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			43
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			43
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			43
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

BRAKA OPERATING, L.L.C. CHILDERS		088563		WELL #: 1		RRCID -> 017883	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3617 - 3626			
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-			-0-
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-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. GROVE, W. H., ESTATE -A-		105675		WELL #: 1		RRCID -> 017900	COMPL. DATE 03/15/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//	52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726							
KLEINER		WELL #:	1	RRCID -> 122421	COMPL. DATE 11/17/1985	TOTAL DEPTH 3980	PERF. 3454	-	3496	
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	
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3	N	-0-	17
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-	17
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-	17
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

PETEX			659782							
HOLLAND, K. D.		WELL #:	2	RRCID -> 017889	COMPL. DATE 02/19/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3340	-	3350	
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-	-0-
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-	-0-
08		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2	N	-0-	-0-
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-

GROVES, W. H.		WELL #:	13	RRCID -> 175141	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH 4096	PERF. 3542	-	3616	
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-	172
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	N	-0-	172
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	N	-0-	172
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	N	-0-	172
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	172
11		0 N	-0-	-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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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	
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-	-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-	-0-
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-	-0-
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-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC			713291							
HITTON -B-		WELL #:	2	RRCID -> 017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3918	PERF. 3364	-	3383
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	154
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	154
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	154
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	154
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	154
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	154

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32700 07/10/2023

LEE RAY (MISS.) ANDERSON PRODUCTION BROOKS, N.A.		52900 710 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
		WELL #: 2		RRCID -> 123183		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3740 - 3750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2				-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2				-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2				-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2				-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2				-0-

LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.		52900 781 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 1		RRCID -> 117094		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3632 - 3639	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				67
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				67
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				67
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				67
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2				67
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2				67

WRIGHT, W.B.		WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				-0-
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2				-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2				-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				-0-

WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2				-0-

WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				122
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				122
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2				122
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				122
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				122
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				122

BUSTAMANTE RESOURCES LLC GUNSIGHT		112682		RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4134		PERF. 3030 - 3938	
		WELL #: 1									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
WRIGHT & HARRELL				WELL #: 4	RRCID -> 017904	COMPL. DATE 06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3666	-	3680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	T. A.	425	-0-	425	425	425 3		N	-0-			-0-
*08	T. A.	415	-0-	415	840	415 3		N	-0-			-0-
*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-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291				CNTY: EASTLAND				
HITTSON -C-				WELL #: 2	RRCID -> 033315	COMPL. DATE 05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3625	-	3635	
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3		N	-0-			-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3		N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
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-

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	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAWAY				WELL #: 4	RRCID -> 017868	COMPL. DATE 02/28/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF. 2007	-	2042	
06	900 N	876	-0-	-24	-0-	876 2		N	-0-			-0-
07	899 N	515	-0-	-384	-0-	515 2		N	-0-			-0-
08	899 N	551	-0-	-348	-0-	551 2		N	-0-			-0-
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	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, G. W.				WELL #: 9	RRCID -> 017870	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 2069	-	2150	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY, S. M.				WELL #: 3	RRCID -> 017872	COMPL. DATE 04/08/2014	TOTAL DEPTH	2095	PERF. 2075	-	2095	
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			-0-
07	775 N	386	-0-	-389	-0-	386 2		N	-0-			-0-
08	775 N	414	-0-	-361	-0-	414 2		N	-0-			-0-
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	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)			52902 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION			022922											
WRIGHT, W.B. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 120338		COMPL. DATE 03/03/1985			TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815				
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

06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

FAMBRO CC			WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894				
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2		N	-0-			-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2		N	-0-			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-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				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	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

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	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

06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	806 N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					-0-
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-

TOMLIN "2022" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227488 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236882 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSO "9" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245688 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 3894

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782											
DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3853 - 3881				
M	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3879 - 3891				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615													
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3939 - 3944				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF. 3940 - 3964				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
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
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 3942 - 3980				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615								
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3934 - 3952	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
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	

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		53505 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494										
GRISWOLD, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3340 - 3374	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-	
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-	

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726			CAPACITY		CNTY: ERATH					
CALLOWAY, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	084174	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3451 - 3504	
06	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-		-0-	
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
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-	

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 3438 - 3470
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3493 - 3627
06	540 N	491	-0-	-49	-0-	491 3		N	-0-		-0-
07	589 N	352	-0-	-237	-0-	352 3		N	-0-		-0-
08	589 N	513	-0-	-76	-0-	513 3		N	-0-		-0-
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-

HAMMOND, E R		WELL #:		2	RRCID ->	084177	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3487 - 3502
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEXAGON OIL AND GAS INC.		383200									
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	103829	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3518 - 3618
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N	-0-		15
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-		15
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-		15
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

MIZE, R.B. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3464 - 3555
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH													
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820													
MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2024 - WELL PLUGGED 07/09/24													
MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARAWAY WELL #: 10 RRCID -> 087077 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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													
06	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	-0-	136	1	947	2	N	-0-	93
07	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	-0-	116	1	1030	2	N	-0-	93
08	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	-0-	151	1	982	2	N	-0-	93
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	986	2	N	-0-	93
10	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	-0-	104	1	1034	2	N	-0-	93
11	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	-0-	98	1	1000	2	N	-0-	93
I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PENDRAGON OIL CO. 651162													
PIERCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103824 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
QUARLES B		WELL #:		1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223									
QUARLES		WELL #:		1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940		
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	479 3	N	-0-		-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550 3	N	-0-		-0-
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-
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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEARN-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3379		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WESTERMAN, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2630 - 2640		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 21 WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	19	1	254	3	N	7	7	1	-0-
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	8	9							-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	N	-0-			-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	23	1	318	3	N	8	8	1	-0-
11	360 N	267	-0-	-93	-0-	9	9							-0-
						18	1	257	3	N	-0-			-0-
						18	1	241	3	N	7	7	1	-0-
						8	9							

COUNTY LINE 22 WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	N	9	9	1	1
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	10	9							1
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	394	3	N	-0-			1
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	N	-0-			1
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	N	10	10	1	1
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	11	9							1
						25	1	352	3	N	-0-			1
						26	1	333	3	N	9	9	1	1
						10	9							

COUNTY LINE 11 WELL #: A 29 RRCID -> 186240 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032

06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	1	1	1	15
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	1	9							15
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	57	3	N	-0-			15
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-			15
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	57	3	N	1	1	1	15
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	1	9							15
						4	1	52	3	N	-0-			15
						4	1	54	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

06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	3	3	1	4
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	9							4
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	7	1	97	3	N	-0-			4
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	55	3	N	-0-			4
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	1	1	1	4
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	9							4
						7	1	93	3	N	-0-			4
						7	1	96	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

06	210 N	203	-0-	-7	-0-	14	1	183	3	N	5	5	1	1
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	6	9							1
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	N	-0-			1
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	19	1	239	3	N	-0-			1
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	14	1	186	3	N	6	6	1	1
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	7	9							1
						15	1	215	3	N	-0-			1
						14	1	178	3	N	5	5	1	1
						6	9							

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			40
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			40
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			40
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

LILLY BELL (STRAWN) 53580 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 47 RRCID -> 196680 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2315 - 2323

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINDE (FRYE) 53655 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 WILLIAMS, LEO C. 925464
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 118108 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 528 - 548

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

LINDLEY-CANYON 53692 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
 CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
 LINDLEY, HARDIE WELL #: 1 RRCID -> 119326 COMPL. DATE 05/00/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3883 - 4315

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINK (CADD) 53730 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 LINK WELL #: 2 RRCID -> 085730 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3190 - 3375

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) 53731 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
 HEIRS, COOK WELL #: RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
11	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

06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-			-0-
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-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
11	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

06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-			-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-			-0-
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-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

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
06	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-	-0-	-0-
08	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	3	N	-0-	-0-	-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-	-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	-0-	-0-

 9K INVESTMENTS LLC 988752
 KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	448	-0-	138	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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

06	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2	N	-0-	-0-	-0-
07	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2	N	-0-	-0-	-0-
08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2	N	-0-	-0-	-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2	N	-0-	-0-	-0-

 MARSHALL-LOFTIN TRACT 2 WELL #: 4 RRCID -> 071137 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

 FAULKNER, K. H. WELL #: 1 RRCID -> 071330 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

 BROOKSHIRE, BOBBY G. WELL #: 1 RRCID -> 072569 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LIPAN (STRAWN) JERICHO ENERGY, INC DOSTER BRUCE			//CONT.//	53826 500 432097	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD				
			WELL #:	1	RRCID -> 057807	COMPL. DATE 06/01/1973	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2869	-	0
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
06	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	2 1	51 2	N	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	3 1	66 2	N	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	3 1	60 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	3 1	56 2	N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	3 1	58 2	N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	3 1	55 2	N	-0-		-0-

GUERRY GRADY			WELL #:	2	RRCID -> 058173	COMPL. DATE 07/15/1973	TOTAL DEPTH	4093	PERF. N/A		
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	6 1	137 2	N	-0-		-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	8 1	160 2	N	-0-		-0-
08	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	8 1	168 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	6 1	126 2	N	-0-		-0-
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	7 1	143 2	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	6 1	118 2	N	-0-		-0-

CLAPP, ETHEL			WELL #:	2	RRCID -> 110495	COMPL. DATE 03/17/1984	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 2714	-	2732
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	4 1	88 2	N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	4 1	89 2	N	-0-		-0-
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	4 1	91 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	4 1	88 2	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	4 1	89 2	N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	4 1	83 2	N	-0-		-0-

GUERRY, GRADY			WELL #:	6	RRCID -> 123911	COMPL. DATE 03/05/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2601	-	2686
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	1 1	23 2	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	2 1	40 2	N	-0-		-0-
10	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	1 1	14 2	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	2 1	35 2	N	-0-		-0-

MOSAIC TEXAS LLC HOOPER			WELL #:	3E	589983	RRCID -> 070826	COMPL. DATE 02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. ALDENHOVEN			WELL #:	1	709694	RRCID -> 075169	COMPL. DATE 01/18/1977	TOTAL DEPTH	5151	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LIPAN (STRAWN)			//CONT.//	53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD				
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320							
HALBERT			WELL #:	2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
ALDENHOVEN				WELL #:	2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4556 - 4824
06	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 3	N	-0-	-0-	
07	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 3	N	-0-	-0-	
08	248 N	191	-0-	-57	B	-0-	191 3	N	-0-	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	182 3	N	-0-	-0-	
09	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	183 3	N	-0-	-0-	
10	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	189 3	N	-0-	-0-	
11	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

STEWART-HOOD				WELL #:	1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171 PERF. 1698 - 1708
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

WYOMING DIAMOND A LLC				945735							
ALDENHOVEN				WELL #:	2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925 PERF. N/A
06	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 2	N	-0-	-0-	
07	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 2	N	-0-	-0-	
08	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180 2	N	-0-	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	188 2	N	-0-	-0-	
09	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	261 2	N	-0-	-0-	
10	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-	
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-	
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57 2	N	-0-	-0-	
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	-0-	25 2	N	-0-	-0-	

BARNETT				WELL #:	2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995 PERF. 1810 - 1829
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-	
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27 2	N	-0-	-0-	
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-	

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655							
BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985 PERF.	1809 - 1814
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-		-0-

VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845 PERF.	1674 - 1695
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
07		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2	N	-0-		-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
10		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2	N	-0-		-0-
11		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2	N	-0-		-0-

CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520 PERF.	1825 - 1841
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
07		279 N	237	-0-	-42	-0-	237 2	N	-0-		-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
09		270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2	N	-0-		-0-
10		248 N	212	-0-	-36	-0-	212 2	N	-0-		-0-
11		270 N	95	-0-	-175	-0-	95 2	N	-0-		-0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		53950 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270 PERF.	1966 - 1983
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-		-0-
07		961 N	902	-0-	-59	-0-	902 2	N	-0-		-0-
08		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-		-0-
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-		-0-
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//	53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	239726							
KNOX, W. D.		WELL #:	3	RRCID -> 233623	COMPL. DATE 03/26/1979	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2809	- 2836	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
KNOX, W. D.		WELL #:	4	RRCID -> 233625	COMPL. DATE 05/21/1979	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2020	- 2032	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
KNOX, W. D.		WELL #:	5	RRCID -> 233634	COMPL. DATE 12/19/1977	TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2139	- 2149	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
GRAMMER		WELL #:	2	RRCID -> 286483	COMPL. DATE 09/20/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2870	- 2936	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		52
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	Y		52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		52
GRAMMER		WELL #:	4	RRCID -> 286484	COMPL. DATE 11/02/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2826	- 2918	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	Y		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
GRAMMER		WELL #:	6	RRCID -> 286485	COMPL. DATE 10/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2795	- 2899	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	Y		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
GRAMMER		WELL #:	3	RRCID -> 286486	COMPL. DATE 09/07/1975	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2826	- 2915	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	Y		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

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
LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726																
GRAMMER WELL #: 1A RRCID -> 286487 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2832 - 2848																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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																
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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																
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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																
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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	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																
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
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-

LOCKER (DUFFER) SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. RENPRO		//CONT.// //CONT.//	54290 500 806190	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		RENPRO	WELL #:		1	RRCID ->	142621	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2912	-	2920	
06	07	08	09	10	11	56 N	58 N	58 N	61 N	62 N	54 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
		RENPRO	WELL #:		2	RRCID ->	142624	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2914	-	2920	
06	07	08	09	10	11	136 N	142 N	142 N	148 N	151 N	135 N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
		LOKEY (ATOKA 1250) ROLLO RESOURCES, LLC HARRISON	WELL #:		6	RRCID ->	135860	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	1382	-	1412	
06	07	08	09	10	11	0 N	0 N	0 N	0 N	14B2 EXT	14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
		HARRISON	WELL #:		5	RRCID ->	136595	COMPL. DATE	10/10/1990	TOTAL DEPTH	1460	PERF.	1397	-	1401	
06	07	08	09	10	11	0 N	0 N	0 N	0 N	14B2 EXT	14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
		LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) G & F OIL, INC. CARTER	WELL #:		3	RRCID ->	167858	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3704	-	3718	
06	07	08	09	10	11	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
		CARTER 1A	WELL #:		1	RRCID ->	168410	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3834	-	3926	
06	07	08	09	10	11	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000									
MCCHAMBERS		WELL #:		1	RRCID ->	201678	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 4094 - 4109		
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
MCCHAMBERS		WELL #:		2	RRCID ->	201915	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 3982 - 3988		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)				54580 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
MCDONALD, BEULAH, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	017931	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3973 - 4118		
06	900 N	816	-0-	-84 B	-0-	816	3		N	-0-			-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0 B	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
08	885 N	885	-0-	-0 B	-0-	885	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
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-
MCDONALD, BEULAH		WELL #:		1	RRCID ->	017943	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	4239	PERF. 3532 - 3537		
06	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0 B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
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-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
DEWITT		WELL #:		1A	RRCID ->	017939	COMPL. DATE	01/14/1961	TOTAL DEPTH	4377	PERF. 4044 - 4069		
06	482 N	482	-0-	-0 B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0 B	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
08	825 N	825	-0-	-0 B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
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-
CHASTAIN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	055017	COMPL. DATE	03/09/1973	TOTAL DEPTH	4013	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		54580 599		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406								
MITCHELL C SW		WELL #: 1		RRCID -> 204789		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
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-

NAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 209994		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517		
06	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	3	N	-0-	99
07	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3	N	-0-	99
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-	99
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

MITCHELL, C. -18-		WELL #: 1		RRCID -> 212005		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114		
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-	-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-
08	713 N	623	-0-	-90	-0-	623	3	N	-0-	-0-
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-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		WHARTON 2-21		WELL #: 2		RRCID -> 183592		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	14			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14			
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	14			
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			

WHARTON 3-16		WELL #: 1		RRCID -> 185533		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072		
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	52
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-	52
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	52
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

WHARTON 2-21		WELL #: 7		RRCID -> 237138		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293		
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	4
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-	4
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	4
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

LONE CAMP (STRAWN)		54580 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
RHYNE, J.V.		706379												
BIRDWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	2294 - 2420		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONE CAMP (600)		54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
SWG PIPELINE, L.L.C.		833332												
MARSDEN		WELL #:		1	RRCID ->	095784	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	652	PERF.	566 - 575		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
LONG, C.B.		WELL #:		14	RRCID ->	095786	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	565	PERF.	512 - 528		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONG, C.B.		WELL #:		1	RRCID ->	095788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	590	PERF.	520 - 540		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONG, C.B.		WELL #:		7	RRCID ->	095789	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	505 - 512		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO								
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332											
LONG, C.B.		WELL #:		2	RRCID ->	095790	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522 -	528		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
CARTER "53"				WELL #: 1	RRCID -> 148492	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 4002	PERF. 3851	- 3906							
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "23"				WELL #: 1	RRCID -> 148783	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH 4171	PERF. 3678	- 3713							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
CARTER 7-40				WELL #: 1	RRCID -> 168423	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 4095	PERF. 3888	- 3894							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
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

CITORI CARTER				WELL #: 1	RRCID -> 216260	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3865	- 3871							
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3				N	-0-					22
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3				N	-0-					22
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3				N	-0-					22
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

LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
L.J. RESOURCES, LLC				479988												
WATSON, ROSS F.				WELL #: 1	RRCID -> 041916	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH 4332	PERF. N/A								
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WATSON, GLENN				WELL #: 1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH 4237	PERF. N/A								
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3				N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3				N	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3				N	-0-					-0-
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-

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.// 54586 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.// 479988												
WATSON, ROSS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 057442		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH 4082		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			18
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			18
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			18
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

WATSON GLEN		WELL #: 2		RRCID -> 070043		COMPL. DATE 12/12/1976		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A				
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			43
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			43
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			43
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

WATSON ROSS		WELL #: 2		RRCID -> 070044		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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				
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-			78
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			78
08	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-			78
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

COPELAND RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 189442		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3854 - 3880				
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-
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-

STUART, J. N. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3746 - 3790				
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-			79
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			79
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			79
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

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	194163	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	3910 - 3993		
M	O	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
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-			-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-		10	3		N	-0-			-0-
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-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3540 - 3660		
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3		N	-0-			58
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-			58
08	14 N	13	-0-	-1	-0-		13	3		N	-0-			58
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

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3854 - 3898		
06	180 N	163	-0-	-17	-0-		163	3		N	-0-			-0-
07	186 N	157	-0-	-29	-0-		157	3		N	-0-			-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-		157	3		N	-0-			-0-
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-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3960 - 3990		
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	3		Y	-0-			-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-		525	3		Y	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	3		Y	-0-			-0-
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-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960		
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3		N	-0-			-0-
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-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944		
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	3		N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	3		N	-0-			-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	3		N	-0-			-0-
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-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950		
06	540 N	415	-0-	-125	-0-		415	3		N	-0-			-0-
07	496 N	421	-0-	-75	-0-		421	3		N	-0-			-0-
08	496 N	382	-0-	-114	-0-		382	3		N	-0-			-0-
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-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052			
M	O	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
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880			
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900			
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970			
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	651	N	482	-0-	-169	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	620	N	455	-0-	-165	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650			
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580			
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	-0-	3942	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	4030	X	3730	-0-	-300	-0-	-0-	3730	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	-0-	3744	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	3930	X	3909	-0-	-21	-0-	-0-	3909	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	4061	X	3788	-0-	-273	-0-	-0-	3788	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520			
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

 LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	55	3	3	9	Y	3		125
07		793 N	793	-0-	-0-	-0-	785	3	8	9	Y	7		132
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-		132
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

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972

06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
09		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-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994

06		360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-		-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-		-0-
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-		-0-
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-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980

06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-		14
07		279 N	17	-0-	-262	-0-	16	3	1	9	Y	1		15
08		279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-		15
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

 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

06		840 N	765	-0-	-75	-0-	104	1	661	3	N	-0-		-0-
07		899 N	795	-0-	-104	-0-	106	1	689	3	N	-0-		-0-
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	116	1	692	3	N	-0-		-0-
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-

 STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	100	1	851	3	N	-0-		-0-
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	97	1	841	3	N	-0-		-0-
08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	808	3	N	-0-		-0-
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	91	1	812	3	N	-0-		-0-
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	92	1	811	3	N	-0-		-0-
11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	88	1	821	3	N	-0-		-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
DIAZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	197234	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	3300 - 3312
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	1893 - 1959
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3702 - 3715
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494								
GARY STALLINGS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3202 - 3212
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
LONG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3092 - 3425
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	25	1	242	3	N	-0-	-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	26	1	237	3	N	-0-	-0-
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	21	1	217	3	N	-0-	-0-
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-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 1864 -	3205			
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
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-		98	1	691	3	N	-0-			-0-
07	806 N	795	-0-	-11	-0-		102	1	693	3	N	-0-			-0-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-		96	1	714	3	N	-0-			-0-
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-

LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3267 -	3304			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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			
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-		23	1	220	3	N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-		25	1	228	3	N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-		23	1	234	3	N	-0-			-0-
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-

LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3178 -	3190			
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-		32	1	62	3	N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-		33	1	57	3	N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-		33	1	66	3	N	-0-			-0-
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-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF. 3200 -	3277			
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-		112	1	829	3	Y	-0-			-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-		119	1	842	3	Y	-0-			-0-
08	1054 N	741	-0-	-313	-0-		90	1	651	3	Y	-0-			-0-
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-

LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3306 -	3475			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3168 -	3248			
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-		37	1	361	3	Y	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-		38	1	349	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	343	-0-	-60	-0-		30	1	313	3	Y	-0-			-0-
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-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555						
LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 203513	COMPL. DATE 09/17/1987	TOTAL DEPTH 3752	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
06	360 N	257	-0-	-103	-0-	256 3	1 9 N	1		78
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216 3	1 9 N	1		79
08	372 N	143	-0-	-229	-0-	142 3	1 9 N	1		80
09	270 N	65	-0-	-205	-0-	65 3				80
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	112 3	92 9 N	84		164
11	150 N	56	-0-	-94	-0-	56 3				164

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		
06	178 N	42	-0-	-136	-0-	42 2	Y	-0-		45
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	Y	-0-		45
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	Y	-0-		45
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

LONG TRUSTS, THE				507585						
GOREE -SKB		WELL #:		1	RRCID -> 078889	COMPL. DATE 09/07/1978	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4184 - 4192		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
11	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	
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	Y	-0-		66
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	Y	-0-		66
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-		66
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		66

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		//CONT.//		55486 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585								
ED FORD GAS UNIT NO 2 AB		WELL #:		8A	RRCID -> 083532	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4188	- 4242			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		Y	-0-			91
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		Y	-0-			91
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		Y	-0-			91
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	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

LYNDI (DUFFER)		55995 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 1		RRCID -> 090130		COMPL. DATE 07/31/1980		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3838 - 3861			
ROGERS "B"															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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		WELL #: 1A		RRCID -> 144925		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1673 - 1718			
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		56059 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WELL #: 2		RRCID -> 144927		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 1797		PERF. 1609 - 1698							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		56147 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
WELL #: 2		RRCID -> 145285		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 1813		PERF. 1734 - 1758							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

M.E.S. (ELLENBERGER)		56147 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #: 5		RRCID -> 259003		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 4843		PERF. 4826 - 4842			
SINGLETON, JOE															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57

M. G. C. (BEND)		56166 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN							
PROBE EXPLORATION COMPANY		679299		WELL #: 1		RRCID -> 237211		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3740 - 3744			
PARKS															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.//	56166 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HATCHETT RANCH			WELL #: R 1	RRCID -> 106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4066	-	4076
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY			56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
REID, GRADY			WELL #: 1	RRCID -> 038038	COMPL. DATE 02/01/1966	TOTAL DEPTH	2622	PERF.	2330	-	2340	
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			28
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			28
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			28
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			28
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			28
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			28
REID, GRADY			WELL #: 2	RRCID -> 046230	COMPL. DATE 04/15/1969	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2280	-	2290	
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735									
REID, M. J.		WELL #:		1A	RRCID ->	099120	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2289 - 2294		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	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		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	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		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-

REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID ->	124509	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	2382	PERF. 2290 - 2294		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				13
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				13
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				13
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				13
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				13
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				13

M. ROSS (DUFFER)		56332 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PETROCAT INNOVATIONS, LLC		660311											
CALLICOTT BROTHERS		WELL #:		7	RRCID ->	132952	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 3500 - 3510		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAGERS (CONGL. UPPER)		56663 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
MAGERS		WELL #:		1	RRCID ->	165723	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3633 - 3781		
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-				15
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3		Y	-0-				15
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4 3		Y	-0-				15
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

MAGGIE LOU (MISS.)		56670 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 171042		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
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-

WILSON		56787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
CAREY, CLEVE W.		131300		WELL #: 1		RRCID -> 153806		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A				
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			138
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			138
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-			138
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

MAGNUM (CONGL)		56787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
CAREY, CLEVE W.		131300		WELL #: 1		RRCID -> 153806		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A				
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

CAREY, C. W. "A"		56787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
CAREY, C. W. "A"		131300		WELL #: 2		RRCID -> 153807		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A				
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

MALES (STRAWN)		56922 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #: 2		RRCID -> 074904		COMPL. DATE 12/23/1977		TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A				
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	N	-0-		-0-
07		217 N	179	-0-	-38	-0-	13	1	166	2	N	-0-		-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	35	1	128	2	N	-0-		-0-
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	195	2	N	-0-		-0-

MALES (4300)		56922 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC		101481		WELL #: 1		RRCID -> 162069		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249				
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC				714311									
LANE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	165492	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4189 - 4369
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-			-0-
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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
MCKEON, J.H. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078187	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	4278 - 4342
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	22 1	80 2		N	-0-			-0-
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-

KELLEY GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	084183	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3817 - 3837
06	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1116 2			N	-0-			1
07	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1154 2			N	-0-			1
08	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172 2			N	-0-			1
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

LONG-JONES				WELL #:	2	RRCID ->	086168	COMPL. DATE	12/30/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4200 - 4253
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21 1	280 2		N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19 1	243 2		N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	60 1	219 2		N	-0-			-0-
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	242 2		N	-0-			-0-

MCKEON GAS UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	086611	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	4284 - 4348
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MALES (4650) 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 BAILEY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658

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
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					66
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					66
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KIDWELL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778

06	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1172	2	43	9	N	39					39
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

ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	22	1	287	2	N	-0-					83
07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	27	1	335	2	N	-0-					83
08	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	77	1	280	2	N	-0-					83
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

MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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

06	630 N	594	-0-	-36	-0-	75	1	519	2	N	-0-					128
07	651 N	610	-0-	-41	-0-	62	1	548	2	N	-0-					128
08	620 N	601	-0-	-19	-0-	80	1	521	2	N	-0-					128
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	65	1	522	2	N	-0-					128
10	620 N	593	-0-	-27	-0-	54	1	539	2	N	-0-					128
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	53	1	538	2	N	-0-					128

MALES (4850)															
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
DOW FEE //CONT.// 629889															
WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040															
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

CRAVENS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

HOBSON UNIT															
WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814															
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	P&A	COND	-0-	-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															
06	14B	DENY	54	-0-	54	3282	54	2			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	89	-0-	89	3371	89	2			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	88	-0-	88	3459	88	2			N	-0-			-0-
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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930															
LONG - JONES WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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															
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			29
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			29
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-			29
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

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930									
CRAVER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	102897	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 4954 - 5011		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	71	-0-	71	71	15	1	56	2	N	-0-		1
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

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		
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
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-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	291553	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 1026 - 1038		
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
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-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		8615	RRCID ->	297455	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	1839	PERF. 1463 - 1589		
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DELQ PR	81	-0-	81	81	81	3		N	-0-			-0-
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-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		8602	RRCID ->	297706	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	1838	PERF. 1505 - 1558		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	155	81	-0-	-74	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09	150	72	-0-	-78	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	73	-0-	73	147	73	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.				863965									
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 200436	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 1571	PERF. 1354	- 1384				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MANGUM, NORTH (3200)				57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
CDJ OIL CO.				140598									
HARLOW, LOUISE "F"		WELL #:		1	RRCID -> 133650	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3367	- 3390				
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SA4 (STRICKLAND)		WELL #:		1	RRCID -> 141977	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 3984	PERF. 3284	- 3313				
06		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SA 2 (Troxell)		WELL #:		1	RRCID -> 141984	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 3940	PERF. N/A					
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SA3 (COLQUITT)		WELL #:		1	RRCID -> 143617	COMPL. DATE 07/20/1987	TOTAL DEPTH 3999	PERF. 3353	- 3368				
06		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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				
06		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 5		2
09		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//	57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
EVEREST NETWORK LLC			252052						
ZIEHR, HENRY ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 131770	COMPL. DATE 08/25/1986	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3220	- 3253	
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
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	1
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-	1
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	1
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

JP OIL & GAS, LLC			448017						
KERR		WELL #:	4	RRCID -> 093521	COMPL. DATE 03/20/1981	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 3204	- 3208	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN, FRED		WELL #:	2	RRCID -> 142126	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 3426	PERF. 3184	- 3224	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
JP OIL & GAS, LLC		//CONT.//		448017								
KERR		WELL #:		6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3211 - 3288
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCK OPERATING WEATHERS				722855			CNTY: EASTLAND					
		WELL #:		1	RRCID ->	113512	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3291 - 3311
06	840 #	554	-0-	-286	-0-	554	2		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	763	-0-	763	-0-	763	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	557	-0-	557	-0-	1320	2		Y	-0-		-0-
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-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. CLABORNE				946964			CNTY: EASTLAND					
		WELL #:		1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
11	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					
		WELL #:		1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3063 - 3080
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3		N	-0-		-0-
08	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	3		N	-0-		-0-
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-

MANGUM, WEST (3100) BRAKA OPERATING, L.L.C. BERRY				57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
		WELL #:		1	RRCID ->	089074	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3748	PERF.	3144 - 3156
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-		112
07	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-		112
08	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-		112
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

CDJ OIL CO. HARLOW, LOUISE "D"				140598			CNTY: EASTLAND					
		WELL #:		1	RRCID ->	133343	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3258 - 3288
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		118
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		118

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598								
HARLOW, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	135175	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	3838	PERF.	3271 - 3290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STOVALL, HOWARD		824340		WELL #:		1	RRCID ->	111204	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3216 - 3235
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	3	N	-0-		4		
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	3	N	-0-		4		
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	3	N	-0-		4		
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		

AUTRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114539	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3107 - 3114
06	13 #	11	-0-	-2	-0-		11	3	N	-0-		-0-
07	13 #	11	-0-	-2	-0-		11	3	N	-0-		-0-
08	13 #	12	-0-	-1	-0-		12	3	N	-0-		-0-
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-

AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235
06	30 #	26	-0-	-4	-0-		26	3	N	-0-		-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-		26	3	N	-0-		-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3	N	-0-		-0-
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-

AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352
06	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3	N	-0-		82
07	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3	N	-0-		82
08	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3	N	-0-		82
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

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		63
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		63
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		63
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

AUTRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 133651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3101 - 3113

06	7 #	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-		73
07	7 #	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-		73
08	7 #	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-		73
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

AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

06	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
07	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
08	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
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-

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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						
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	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						
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARBLE FALLS (4070)		57354 500 NON-ASSOCIATED															
BASA RESOURCES, INC.		053974															
WRIGHT, C. M.		WELL #:		RRCID ->	237869	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4309	PERF.	3978 - 4008						
06		P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012																	

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761															
ALEXANDER		WELL #:	1 L	RRCID ->	115661	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	4779	PERF.	4076 - 4112						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC.		500222															
MCCLURE LEASE		WELL #:	4	RRCID ->	282982	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4412 - 4454						
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARBLE FALLS (4070)		//CONT.//		57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222									
BOWDEN-BANE		WELL #:		1	RRCID ->	282983	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4580 - 4620	
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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									
RANCHA TWO		WELL #:		1	RRCID ->	115386	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3235 - 3251	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARINER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	155357	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3558 - 3574
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE		OIL & GAS LLC		//CONT.//	221932								
MARINER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3772 - 3877
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284					CNTY: PALO PINTO				
DEAN, HELEN LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 - 3867
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARMAC (MARBLE FALLS)				57648 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BLACKBURN, GIL				073028									
BERKLEY				WELL #:	1	RRCID ->	099129	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	5527	PERF.	5475 - 5527
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC				101212					CNTY: PARKER				
WILLIAMS				WELL #:	1 U	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5436 - 5446
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223					CNTY: EASTLAND				
JOHNSON				WELL #:	2	RRCID ->	207094	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5516 - 5538
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
06	360 N	318	-0-	-42	-0-		318 2		Y	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560 2		Y	-0-			-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 2		Y	-0-			-0-
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-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851									
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	115328	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3084		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
08	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2		N	-0-			-0-
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-

RIDDLE TRACT 1		WELL #:		1	RRCID ->	119627	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 3020 - 3040		
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
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-

RIDDLE TRACT 7		WELL #:		1	RRCID ->	175444	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3065 - 3077		
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2		N	-0-			-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			-0-
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-

K. BROWN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	281551	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2930 - 2940		
06	2460 N	1976	-0-	-484	-0-	1974	2	2 9	N	2			128
07	2697 N	2166	-0-	-531	-0-	2166	2		N	-0-			128
08	2666 N	984	-0-	-1682	-0-	984	2		N	-0-	103 1		25
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

COMYN NATURAL GAS, INC.		170059		RIDDLE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	108794	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3044 - 3054
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-					11
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-					11
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					11

RIDDLE UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	108951	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2997 - 3010				
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-					8
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-					8
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT					8

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059									
RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	112983	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3000 - 3010	
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
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			2
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			2
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			2
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		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			2

MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	114534	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3038 - 3044	
06		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2		N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	3032 - 3036	
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			27
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-			27
08		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-			27
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	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			27

MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2942 - 2946	
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-			44
07		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-			44
08		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			44
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		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			44

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3054 - 3062	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		WELL #:		31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3225 - 3240	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY EMMA (CADDO)			57913 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
3 S PRODUCTION, INC.			953796									
SHEPARD			WELL #: 1		RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994			TOTAL DEPTH 3690 PERF. 2804 - 2820		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	153 3	42 9	N	38		125
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	86 3	52 9	N	47	158 1	14
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	78 3	58 9	N	53		67
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

MASK (CADDO)			58093 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN		
SANDSTONE SERVICES, LLC			748023									
MASK 2284			WELL #: 1		RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982			TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATTHEWS (CADDO)			58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
FTC CONSULTING, LLC			288423									
MATTHEWS ACC 2			WELL #: 25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998			TOTAL DEPTH 4962 PERF. 4333 - 4340		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
06		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1129 3	34 9	N	31		130
07		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1857 3	34 9	N	31		161
08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1732 3	35 9	N	32	174 1	19
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130

MAZILLION (STRAWN, 1200)			58700 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER		
GIANT MRG CO., LP			302592									
CIRCLE W RANCH			WELL #: 1C		RRCID -> 150872		COMPL. DATE 04/13/1994			TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 1234		
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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				
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

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	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				
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			-0-
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-

FAMBRO "CC"				WELL #: 1	RRCID -> 112332	COMPL. DATE 06/19/1984	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 3780 - 3788				
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-
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-

FAMBRO E				WELL #: 1	RRCID -> 147661	COMPL. DATE 09/09/1985	TOTAL DEPTH 3914	PERF. 3901 - 3906				
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96 2	N	-0-			-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-			-0-
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-

SAM FAMBRO '10'				WELL #: 2	RRCID -> 274732	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3874 - 3934				
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-			-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334 2	N	-0-			-0-
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326 2	N	-0-			-0-
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-

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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCLEISH-STONE (CONGL, UP)		//CONT.//		58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
BRANNON II		WELL #:		5	RRCID -> 092534	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3634	- 3648		
M	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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANNON II		WELL #:		6	RRCID -> 097601	COMPL. DATE 01/04/1982	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3750	- 3758		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLEISH-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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCREA (STRAWN, LO.)				59142 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782							
LAW "62"		WELL #:		1	RRCID -> 256302	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 2506	- 2526		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCCUITION (MARBLE FALLS)													
J & J WHITESIDE INC.													
WHITESIDE													
WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A													

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

06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITESIDE													
WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A													

06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITESIDE													
WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A													

06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDANIEL (CONGL.)													
HESS, JERRY OPERATING CO.													
FLETCHER													
WELL #: 1 RRCID -> 105161 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999													

06	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2		N	-0-			-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
08	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2		N	-0-			-0-
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-

MCINTOSH (BIG SALINE)													
ASTEROID PRECISION, LLC													
SSG KEVIN W. BUTLER													
WELL #: 1 RRCID -> 073997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486													

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC													
WEST, F.													
WELL #: 2 RRCID -> 073094 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A													

06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-			-0-
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-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
CRAVENS		WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

PEVELER, M.		WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842								
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-					-0-
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-

CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673								
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-					-0-
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-

NELON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095								
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-					-0-
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-

WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738								
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-					-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN) BKV NORTH TEXAS, LLC MCINTOSH D.		59542 500 100345		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
		WELL #:	1	RRCID ->	069342	COMPL. DATE	08/21/1976	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	0 -	4380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-	-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-	-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-	-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-	-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-	-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-	-0-
MCINTOSH D.		WELL #:	2	RRCID ->	069574	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4358 -	0
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MCINTOSH D.		WELL #:	3	RRCID ->	071382	COMPL. DATE	04/04/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CAMPBELL, C. L.		WELL #:	2	RRCID ->	072736	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	5256	PERF.	N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
NELSON, D.		WELL #:	1	RRCID ->	072737	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5193	PERF.	N/A	
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	-0-
MCINTOSH, L.		WELL #:	1	RRCID ->	074867	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CRAVENS		WELL #:	5	RRCID ->	074905	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	4784	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCINTOSH (STRAWN) BKV NORTH TEXAS, LLC WEST, F.		//CONT.//	59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD								
		//CONT.//	100345											
		WELL #:	6	RRCID ->	077155	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2904 - 3709			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CATE, W.E.		WELL #:	1	RRCID ->	082437	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4194 - 4207			
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	087207	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	5107	PERF.	3942 - 3954			
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-			-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-

FRENCH		WELL #:	1	RRCID ->	087517	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3910 - 4074			
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
09	840 N	756	-0-	-84	-0-	756	2			N	-0-			-0-
10	868 N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-			-0-
11	810 N	734	-0-	-76	-0-	734	2			N	-0-			-0-

SCHOMERS		WELL #:	1	RRCID ->	139232	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	3215 - 3240			
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
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-

LOWDEN, R. R.		WELL #:	1	RRCID ->	140101	COMPL. DATE	11/10/1991	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4220 - 4290			
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
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-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD				
COOK, DAVID W.		174327										
COOK "C"		WELL #:		1	RRCID ->	092050	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	5275 PERF. 4248 - 4380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-	

GARDNER, OLLIE		294515										
GARDNER, OLLIE		WELL #:		1	RRCID ->	070901	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	5200 PERF. N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-	

GIANT NRG CO., LP		302592										
SANDERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	092319	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4910 - 4922		
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	117 1	153 2	N	-0-	-0-		
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	117 1	245 2	N	-0-	-0-		
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	107 1	170 2	N	-0-	-0-		
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-		

CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	094088	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	5150 PERF. 4912 - 4922		
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	352 1	450 2	N	-0-	3		
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	248 1	501 2	N	-0-	3		
08	806 N	758	-0-	-48	-0-	296 1	462 2	N	-0-	3		
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		

CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID ->	102915	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	4885 PERF. 4736 - 4740		
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	594 1	671 2	N	-0-	-0-		
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	619 1	1067 2	N	-0-	-0-		
08	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	535 1	727 2	N	-0-	-0-		
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-		

GRISSOM PRODUCTION		334880										
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID ->	100787	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365 PERF. 3758 - 3770		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-	

OIL AND GAS DIVISION

MCLENNAN (MISS)		59738 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177														
MASON, L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119221		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3965 - 3969								
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, L. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 119634		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3994 - 4012								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225														
LESIKAR, L.W.		WELL #: 1		RRCID -> 077044		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15

LESIKAR, L.W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078169		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614								
06	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	256 N	256	-0-	-0 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	270 N	188	-0-	-82 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

BRENTS, WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925								
06	455 N	455	-0-	-0 B	-0-	455	2			N	-0-					13
07	451 N	451	-0-	-0 B	-0-	451	2			N	-0-					13
08	439 N	439	-0-	-0 B	-0-	439	2			N	-0-					13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	360 N	311	-0-	-49 B	-0-	311	2			N	-0-					13
10	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					13
11	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2			N	-0-					13

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3988	- 0		
HARRISON-RUSSELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	056272	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3988	- 0
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	
06	DLQ G-10	102	-0-	102 B	102	102	3	Y	-0-		56		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	102			Y	-0-		56		
08	DLQ G-10	140	-0-	140 B	242	140	3	Y	-0-		56		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				242									
09	468 N	226	-0-	-242 B	-0-	226	3	Y	-0-		56		
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3	Y	-0-		56		
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	Y	-0-		56		

NORMAN MARIE				WELL #:	1	RRCID ->	058381	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	5482	PERF. 4158	- 0
06	DLQ G-10	4	-0-	4 B	4	4	3	Y	-0-		-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	4			Y	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	5	-0-	5 B	9	5	3	Y	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				9									
09	15 N	6	-0-	-9 B	-0-	6	3	Y	-0-		-0-		
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	Y	-0-		-0-		
11	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	3	Y	-0-		-0-		

BRENTS WALKER A UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	059771	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	5590	PERF. 4225	- 0
06	DLQ G-10	82	-0-	82 B	82	82	3	Y	-0-		10		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	82			Y	-0-		10		
08	DLQ G-10	220	-0-	220 B	302	220	3	Y	-0-		10		
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		

FONDREN ELMER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	059924	COMPL. DATE	08/30/1974	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 3837	- 0
06	300 N	244	-0-	-56 B	-0-	244	3	Y	-0-		-0-		
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			Y	-0-		-0-		
08	310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248	3	Y	-0-		-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-		

COLE A.V. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	061760	COMPL. DATE	02/28/1975	TOTAL DEPTH	5305	PERF. 3842	- 0
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3	Y	-0-		-0-		
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-		-0-		
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3	Y	-0-		-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-		

DAVIDSON, ERBY				WELL #:	1	RRCID ->	067896	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	5220	PERF. N/A	
06	750 N	413	-0-	-337 B	-0-	413	3	Y	-0-		-0-		
07	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			Y	-0-		-0-		
08	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627	3	Y	-0-		-0-		
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-		

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
BAILEY-MILLER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 5595		PERF. N/A
M	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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940								
BOYD, A. F., UNIT 2		WELL #:		1B		RRCID -> 017981		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3998 - 4005
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		13
		PLUGGED AND ABANDONED		11/22/2023								

WISE EXPLORATION				932980								
CARPENTER		WELL #:		1		RRCID -> 108446		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4592 - 4599
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)				60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
AMEN OIL LLC				016944								
SMITH STARK		WELL #:		1		RRCID -> 060496		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4324 - 0
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
BROWN ELIZABETH		WELL #:		1 T		RRCID -> 059453		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477		PERF. N/A
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

NETTLES				1		RRCID -> 061231		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 5683		PERF. 4135 - 0
06		43 N	43	-0-	-0-		-0-	43 2	N	-0-		-0-
07		38 N	38	-0-	-0-		-0-	38 2	N	-0-		-0-
08		26 N	26	-0-	-0-		-0-	26 2	N	-0-		-0-
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		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		30
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		30
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		30
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	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			
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		-0-
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	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			
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
11	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			
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-
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	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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			
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
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	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			
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-		-0-
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-		-0-
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-		-0-
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	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-			-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
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-

CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A															
06		690 N	247	-0-	-443	-0-	31	1	216	2	N	-0-			91
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	101	1	893	2	N	-0-			91
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	76	1	491	2	N	-0-			91
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

RKW OPERATING LLC 714311															
MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261															
HASTINGS WELL #: 1 RRCID -> 058281 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		WELL #: 1		RRCID -> 077302		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5125 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
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
LANDERS-RILEY				WELL #: 1		RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TARPON OIL & GAS CO.				836178		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A				
SMITH BERRY				WELL #: 1										
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			21
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			21
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-			21
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	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				
06	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2624	3	185	9	N	168	168	1	14
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-			14
08	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-			14
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	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		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A				
CAVENESS				WELL #: 1										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
RED DOVE OIL & GAS, LLC				101257		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A				
DOW				WELL #: 1										
06	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-			13
07	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-			13
08	186 N	160	-0-	-26	B	-0-	160	2		N	-0-			13
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

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC				101481											
JONES-D-		WELL #:		1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0					
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
06	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2	N	-0-				64
07	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2	N	-0-				64
08	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2	N	-0-				64
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2	N	-0-				64
10	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	2	N	-0-				64
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				64

CLINTON		WELL #:		1		RRCID -> 066187		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

WALDEN		WELL #:		1		RRCID -> 067165		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A					
06	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2	N	-0-				-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2	N	-0-				-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2	N	-0-				-0-
10	558	N	555	-0-	-3	B	-0-	555	2	N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

SCHUTTS		WELL #:		1 T		RRCID -> 068393		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A					
06	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2	N	-0-				-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2	N	-0-				-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2	N	-0-				-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2	N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		WELL #:		1		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A			
FARMER B. J.															
06	390	N	383	-0-	-7	B	-0-	383	3	N	-0-				-0-
07	403	N	366	-0-	-37	B	-0-	366	3	N	-0-				-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	390	N	379	-0-	-11	B	-0-	379	3	N	-0-				-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3	N	-0-				-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3	N	-0-				-0-

MURRAY L.D.		WELL #:		1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A					
06	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-				-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3	N	-0-				-0-
08	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3	N	-0-				-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3	N	-0-				-0-
11	120	N	75	-0-	-45	B	-0-	75	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494								
BROOM		WELL #: 1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 5223 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
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-		-0-

DALLAS, G.W.		WELL #: 1		RRCID -> 092813		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762		
06	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
08	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
10	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
11	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 3	N	-0-		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A		
HARRIS "C"		WELL #: 1								
06	660 N	88	-0-	-572 B	-0-	11 1	77 2	N	-0-	27
07	403 N	330	-0-	-73 B	-0-	33 1	297 2	N	-0-	27
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	26 1	169 2	N	-0-	27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	22 1	174 2	N	-0-	27
10	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	61 1	609 2	N	-0-	27
*11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	82 1	841 2	N	-0-	27

POPE, WILLIAM H.		671431		RRCID -> 107499		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770		
POPE "C"		WELL #: 1								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

RHYNE, J.V.		706379		RRCID -> 058562		COMPL. DATE 09/15/1973		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128		
JONES-B-		WELL #: 1								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	91
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	91
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	91
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	91
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	91

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
CRUM, LESLIE				WELL #:	1	RRCID ->	056273	COMPL. DATE	06/04/1973	TOTAL DEPTH	5094	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06	DLQ	G-10	11	-0-	11 B	11	11	3		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	11				Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	9	-0-	9 B	20	9	3		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				20								
09		47 N	27	-0-	-20 B	-0-	27	3		Y	-0-	-0-
10		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3		Y	-0-	-0-
11		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		Y	-0-	-0-

BAILEY, G. C. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	072617	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF. N/A
06	DLQ	G-10	118	-0-	118 B	118	118	3		Y	-0-	12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	118				Y	-0-	12
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	118				Y	-0-	12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				118								
09		118 N	-0-	-0-	-118 B	-0-				Y	-0-	12
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	12
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	12

WALKER BRENTS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	093180	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	5408	PERF. 5296 - 5302
06		90 N	31	-0-	-59 B	-0-	31	3		Y	-0-	41
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				Y	-0-	41
08		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		Y	-0-	41
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		Y	-0-	41
10		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3		Y	-0-	41
11		210 N	73	-0-	-137 B	-0-	73	3		Y	-0-	41

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
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-	-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	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-

OIL AND GAS DIVISION

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							
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	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
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

MEEKER (1500)		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
SOMERSET OPERATING, LLC		101481													
BROWN ELIZABETH		WELL #: 1 C		RRCID -> 059452		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A							
06	0	N	12	-0-	12	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	10	N	5	-0-	-5	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
JONES J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A							
06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL C.J.		714311		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
WELL #: 2		RRCID -> 064296		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A									
06	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
HASTINGS		WELL #: 1 C		RRCID -> 060232		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (1700)		60255 784		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
RKW OPERATING LLC		714311									
POWELL, C. J.		WELL #:	3	RRCID ->	146341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 1614 - 1624		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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	
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117 2	Y	-0-	21
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136 2	Y	-0-	21
08	DLQ G-10		196	-0-	196	-0-	196 2	Y	-0-	21
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

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	
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156 3	N	-0-	-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-	-0-
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-

MICAR (BEND CONGL. 3727)		60970 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500								
S & E REAL ESTATE		WELL #:	8	RRCID ->	222862	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3790 - 3799	
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-	-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-	-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-	-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-	-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-	-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)			61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932									
STEPHEN, PAUL			WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3368 - 3374	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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-

STEPHEN, PAUL			WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3508 - 3514	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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-

STEPHEN, PAUL			WELL #: 5		RRCID -> 147502		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 3370 - 3374	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL			WELL #: 6		RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 4298		PERF. 3567 - 3577	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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-

STEPHEN, PAUL			WELL #: 14		RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 3872		PERF. 3368 - 3370	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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-

HINKSON, BILL "A"			WELL #: A 3		RRCID -> 197329		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3666 - 3671	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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-

MIFF (CONGL.)		61275 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ECHO PRODUCTION, INC.		240125														
FLUEGGE		WELL #: 4		RRCID -> 112971		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851								
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLUEGGE		WELL #: 5		RRCID -> 115131		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 204788		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998								
06	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		RRCID -> 111492		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3882 - 3890								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 214157		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 3552								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE-37-		WELL #: 2		RRCID -> 214505		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3675 - 3680								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.				863965						
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH 4339 PERF. 3860 - 3864	
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
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		33
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		33
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		33
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

RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3776 - 3946	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22
11	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	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22

MIKLAR (STRAWN)				61323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN		
BECK, J.				0611446						
BECK, J.		WELL #:		1	RRCID ->	089036	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1330 - 1336	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

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	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSAP (700)		61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
GILBERT, J. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 183112		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 660		PERF. 568 - 660		
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
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILBERT W2		WELL #: 2W		RRCID -> 185650		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 657		PERF. 633 - 657		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILBERT W13		WELL #: 16W		RRCID -> 186246		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 700		PERF. 661 - 700		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILBERT W813		WELL #: 813W		RRCID -> 189453		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 656		PERF. 622 - 656		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILBERT, J. D. T-11		WELL #: 1		RRCID -> 189465		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 573		PERF. 545 - 573		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		RRCID -> 189466		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 648		PERF. 633 - 648		
GILBERT, J. D. T-2		WELL #: 1										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)																
SOMERSET OPERATING, LLC																
YOUNGBLOOD																
61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																
101481																
WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.																
TIERCE-MCDONALD																
253489																
WELL #: 1 RRCID -> 063637 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 4871 PERF. N/A																
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
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-

HILLTOP PETROLEUM LLC																
SMITH, MARY LOVING, ET AL																
388911																
WELL #: 2 RRCID -> 037859 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 4722 PERF. N/A																
06		1740 N	1491	-0-	-249	-0-	1491	2			N	-0-				66
07		1612 N	1238	-0-	-374	-0-	1238	2			N	-0-				66
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-				66
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

SMITH, MARY LOVING, ET AL																
WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A																
06		570 N	517	-0-	-53	-0-	517	2			N	-0-				94
07		589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-				94
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-				94
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

MINERAL WELLS (BIG SALINE)																
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC																
WAGLEY A																
61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																
101212																
WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220																
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INCENDIUM RESOURCES LLC																
SHIELDS																
102170																
WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A																
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-	1	1		2
07		713 N	560	-0-	-153	-0-	560	2			N	-0-				2
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-				2
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

MINERAL WELLS (BIG SALLINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911										
DIKE				WELL #:	2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

J-TEC OPERATING, LLC				427739										
JOHNSON, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4398 - 4406		
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3		N	-0-	-0-		
07	124 N	116	-0-	-8	-0-		116	3		N	-0-	-0-		
08	124 N	109	-0-	-15	-0-		109	3		N	-0-	-0-		
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-		

SPEARS, J.L.				WELL #:	1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435 - 4442		
06	210 N	206	-0-	-4	-0-		206	3		N	-0-	174		
07	248 N	236	-0-	-12	-0-		236	3		N	-0-	174		
08	248 N	222	-0-	-26	-0-		222	3		N	-0-	174		
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		

MINERAL WELLS (CADD0)				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		
06	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3		N	-0-	-0-		
07	279 N	254	-0-	-25	B	-0-	254	3		N	-0-	-0-		
08	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3		N	-0-	-0-		
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-		

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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109		
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		

ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
LANDRETH				WELL #:	1	RRCID ->	174881	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4600 - 4610		
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-	-0-		
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-	-0-		
08	62 N	33	-0-	-29	-0-		33	2		N	-0-	-0-		
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-		

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
4W OPERATING, LLC				953506									
WARREN				WELL #:	1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF.	4420 - 4424
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	
06		900 N	882	-0-	-18	-0-	882 2	N	-0-			-0-	
07		899 N	811	-0-	-88	-0-	811 2	N	-0-			-0-	
08		868 N	843	-0-	-25	-0-	843 2	N	-0-			-0-	
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-	

MINERAL WELLS (CONGL 4540)		//CONT.//		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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-	
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-	

J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
TURKEY CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	107130	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4424 - 4432
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)		//CONT.//		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
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-	
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-	
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-	

D C - S		//CONT.//		WELL #:	5	RRCID ->	238224	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2664 - 2772
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-	
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-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
GILBERT, RED				WELL #:	1	RRCID ->	090378	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	2294 - 2322
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)		//CONT.//		61842 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
CHASTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	099124	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	4446	PERF.	2291 - 2574		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-

PARKS-GILBERT		WELL #:		2	RRCID ->	109106	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2380 - 2385
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-		-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-		-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-		-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-		-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-		-0-

PARKS-GILBERT		WELL #:		3	RRCID ->	111953	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2174 - 2199
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	3		Y	-0-		-0-
07	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3		Y	-0-		-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-		-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		Y	-0-		-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-		-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3		Y	-0-		-0-

WHARTON, HERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	113137	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	2801	PERF.	2205 - 2750
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS STRAWN "A"		61842 640		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
MOSAIC TEXAS LLC		589983										
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	172672	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2667 - 2689
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30

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
06	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2		N	-0-		-0-
07	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2		N	-0-		-0-
08	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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-

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) //CONT.// 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815												
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
MINERAL WELLS (STRAWN 1800) 61842 692 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
TRUST OIL CO. 872124												
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
MINERAL WELLS (STRAWN 2600) 61842 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
TOWER RESOURCES INC 862857												
WILSON, F.W. WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572												
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	-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												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4288		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4288		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4288		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4288		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4288		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4288		N	NO RPT	-0-	-0-
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911												
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320												
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-	-0-	14
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-	-0-	14
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	14
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-	-0-	14
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2	N	-0-	-0-	14
11	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	2	N	-0-	-0-	14
FIREWATER WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
HILLTOP PETROLEUM LLC		//CONT.// 388911		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4504 - 4510			
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	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			15	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			15	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			15	
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	

ITX CORPORATION		427179		WELL #: 1		RRCID -> 017991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 4239 - 4429	
WAGLEY, E. F., -C-															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WAGLEY, E.F."C"		427179		WELL #: 2		RRCID -> 088820		COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4232 - 4237			
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			18	
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			18	
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			18	
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	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			18	

J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 1		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 4905		PERF. 4371 - 4387			
DECKER, R.W. "B"															
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-	
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-			-0-	
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-			-0-	
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-	

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 2		RRCID -> 129835		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 4046 - 4056			
GRAND BERRY															
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-			12	
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			12	
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			12	
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	

LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 8751		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4234 - 4240			
HART RANCH															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
HART RANCH		WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431								
M	O	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
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART RANCH		WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427								
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HART RANCH		WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART RANCH		WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TARPON OIL & GAS CO.		836178								
RAMAC		WELL #: 1		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260		
M	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
06	1740 X	1560	-0-	-180	-0-	1560 3	N	-0-		128
07	1798 X	1539	-0-	-259	-0-	1539 3	N	-0-		128
08	1643 X	1483	-0-	-160	-0-	1483 3	N	-0-		128
09	1590 X	1504	-0-	-86	-0-	1504 3	N	-0-		128
10	1643 X	1619	-0-	-24	-0-	1619 3	N	-0-		128
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B2 EXT	-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		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		24
07	186 N	75	-0-	-111	-0-	75 3	N	-0-		24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		24
11	0 N	-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		
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3	N	-0-		-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3	N	-0-		-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3	N	-0-		-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 3	N	-0-		-0-

SPEARS,J.L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432		
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-		-0-
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-

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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER) //CONT.//		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		292000										
RAGLE, L.		WELL #: 6		RRCID -> 256533		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HART 866		WELL #: 2		RRCID -> 096121		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150				
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
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-

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				
06	113 R	-0-	-0-	-113	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG HART		WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, N. (STRAWN 2580)		61844 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		500222										
HART RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 282546		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH 5022 PERF. 2427 - 2439				
06	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	1180	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
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-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)		61848 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PALO CROSS, LLC		637384										
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 093859		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060				
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
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-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) //CONT.// 61848 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PALO CROSS, LLC //CONT.// 637384
 DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	150	-0-	-150	-0-	150	3	N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
08	310 N	192	-0-	-118	-0-	192	3	N	-0-			-0-
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-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND) 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ADKINS, MICHAEL H. 007933
 HOG MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211

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

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2	N	-0-			-0-
07	713 N	627	-0-	-86	-0-	627	2	N	-0-			-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
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-

RHYNE, J.V. 706379
 JENKINS, LEON UNIT I WELL #: 1 T RRCID -> 094397 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL, 4000)			61848 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			7432223									
WIGGINGTON			WELL #: 1		RRCID -> 107308		COMPL. DATE 09/14/1983			TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3989 - 4005		
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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
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-

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		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROCO OPERATING CO., INC.			679595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
HART RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 097984		COMPL. DATE 11/06/1981			TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284		
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REO OPERATING LLC			701876		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
MCCLURE			WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984			TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
CROSS, C. D.		190320										
TURNER		WELL #:		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570				
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
11	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 #:		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
HUBBARD,J.G.		1										
		WELL #:		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258				
06	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	2	N	-0-	-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2	N	-0-	-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-	-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2	N	-0-	-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2	N	-0-	-0-

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
MOORE,H.		1										
		WELL #:		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261				
06	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3	N	-0-	-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3	N	-0-	-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3	N	-0-	-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-	-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3	N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ESG RESOURCES LLC		101582										
MURPHY STONE UNIT II		WELL #:		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
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-

DUNAWAY, W. T. UNIT II		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		1										
		WELL #:		RRCID -> 110182		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214				
06	314	N	314	-0-	-0-		-0-	314	3	N	-0-	-0-
07	312	N	312	-0-	-0-		-0-	312	3	N	-0-	-0-
08	296	N	296	-0-	-0-		-0-	296	3	N	-0-	-0-
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	60	N	NO RPT	-0-	-60		-0-			N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)																			
											61848 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
RHYNE, J.V. PRICE, D.											706379								
WELL #: 1											RRCID -> 088870	COMPL. DATE 06/03/1980	TOTAL DEPTH 4830	PERF. 1846 - 1868					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL) SAGE NATURAL RESOURCES LLC REDDELL													61848 775	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
											743223								
WELL #: 1											RRCID -> 160412	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4396 - 4404					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

TURNER													WELL #: 1	RRCID -> 171955	COMPL. DATE 02/10/1999	TOTAL DEPTH 4620	PERF. 4384 - 4391		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425) J-TEC OPERATING, LLC REESE, KAYLER													61848 835	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
											427739								
WELL #: 1											RRCID -> 258992	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH 4575	PERF. 2438 - 2442					
06	540 N	393	-0-	-147	-0-	393	3			N	-0-			-0-					
07	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-			-0-					
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-			-0-					
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-					

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) J-TEC PRODUCTION, LLC BROGDON													61848 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
											427406								
WELL #: 1											RRCID -> 217886	COMPL. DATE 06/07/2006	TOTAL DEPTH 2724	PERF. 2415 - 2596					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) //CONT.//		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC		427739														
HUBERT		WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451 2		N	-0-						72
07	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474 2		N	-0-						72
08	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487 2		N	-0-						72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
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	NO RPT	-0-	-480	B	-0-			N	NO RPT						72

J-TEC OPERATING, LLC		427739						CNTY: PALO PINTO								
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

LAFFOON FARM		481009						CNTY: PALO PINTO								
CASADOR "A"		WELL #: 2AU		RRCID -> 104798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

RHYNE, J.V.		706379						CNTY: PALO PINTO								
JENKINS, LEON UNIT 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 105188		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//				61848 860	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
MEPCO-ELECTRA				WELL #:	1 C	RRCID -> 100724	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3783	-	3790
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
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

AIRPORT				WELL #:	2	RRCID -> 101968	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 3751	-	3790
06	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 3	Y	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	Y	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	Y	-0-			-0-

AIRPORT				WELL #:	1 C	RRCID -> 102099	COMPL. DATE 08/30/1982	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 3758	-	3782
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	Y	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	Y	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	Y	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90 3	Y	-0-			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO) ADKINS, MICHAEL H.				61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
ADKINS				007933							
				WELL #:	1	RRCID -> 105067	COMPL. DATE 04/03/1983	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 2896	-	2911
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ESG RESOURCES LLC MELTON-TERRY UNIT				101582							
				WELL #:	1	RRCID -> 091395	COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 2799	-	2817
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DUNAWAY, W.T. UNIT III				WELL #:	1	RRCID -> 092702	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 2830	-	2840
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.										292000									
MARQUESS, F.H.										WELL #:	1	RRCID ->	091655	COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2337 - 2878
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25						

J-TEC PRODUCTION, LLC										427406									
CANYON VIEW										WELL #:	1	RRCID ->	204783	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	2737 - 2849
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-			-0-						
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-						
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-						
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-						

J-TEC OPERATING, LLC										427739									
TOLBERT,DORA UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	093484	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4874	PERF.	2417 - 2441
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			142						
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			142						
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			142						
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						

TOLBERT,DORA UNIT #2										WELL #:	2	RRCID ->	097983	COMPL. DATE	01/09/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2434 - 2441
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-						
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-						
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-						
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-						

RHYNE, J.V.										706379									
HESS UNIT 1										WELL #:	1	RRCID ->	086062	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2790 - 2830
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
RHYNE, J.V.										//CONT.//	706379								
GLIDEWELL, M. UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	097809	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	2814 - 2826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				3				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				3				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				3				
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				

RHODES-GREEN UNIT II										WELL #:	1	RRCID ->	099653	COMPL. DATE	01/03/1982	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	2541 - 2549
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	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	RRCID ->	098078	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	4695	PERF.	2762 - 2774
06	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	3		N	-0-				-0-				
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-				-0-				
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3		N	-0-				-0-				
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-				

RHYNE, J.V.										706379									
PEAK, B. UNIT I										WELL #:	1	RRCID ->	110181	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	2498 - 2502
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

GILL HEIRS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	144794	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	2503 - 2528
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)										61848 930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ESG RESOURCES LLC										101582									
DUNAWAY										WELL #:	2	RRCID ->	240707	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	1299	PERF.	1036 - 1268
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
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-				

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
ESG RESOURCES LLC //CONT.// 101582			
SAND VALLEY "C" WELL #: 4		RRCID -> 241455	
		COMPL. DATE 06/17/2008	
		TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM BALANCE
	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
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-

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516		CNTY: PALO PINTO	
KESSLER WELL #: 2		RRCID -> 110723	
		COMPL. DATE 04/06/1984	
		TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM BALANCE
	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	
06	DOMESTIC	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-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-

SMITH, JERRY V. 792925		CNTY: PALO PINTO	
KESSLER WELL #: 3		RRCID -> 110724	
		COMPL. DATE 04/08/1984	
		TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM BALANCE
	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	
06	DOMESTIC	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615		CNTY: PALO PINTO	
BEAN WELL #: 2		RRCID -> 108111	
		COMPL. DATE 05/15/1979	
		TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM BALANCE
	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	
06	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2024 - WELL PLUGGED 07/10/24			

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM BALANCE
	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	
06	66 N	66 -0- -0- -0- N -0-	-0-
07	93 N	-0- -0- -93 -0- N -0-	-0-
08	31 N	9 -0- -22 -0- N -0-	-0-
09	60 N	-0- -0- -60 -0- N -0-	-0-
10	16 N	16 -0- -0- -0- N -0-	-0-
*11	30 N	30 -0- -0- -0- N -0-	-0-

HILL 216262		CNTY: PALO PINTO	
WELL #: 1		RRCID -> 216262	
		COMPL. DATE 10/22/2006	
		TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM BALANCE
	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	
06	22 N	22 -0- -0- -0- N -0-	83
07	31 N	-0- -0- -31 -0- N -0-	83
08	55 N	55 -0- -0- -0- N -0-	83
09	30 N	-0- -0- -30 -0- N -0-	83
10	97 N	97 -0- -0- -0- N -0-	83
11	30 N	10 -0- -20 -0- N -0-	83

MINERAL WELLS S. (4270)		//CONT.//		61848 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
SMITH, J.V. OIL COMPANY				792516							
KESSLER		WELL #:		5	RRCID ->	278500	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4223 - 4228
M	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
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N	-0-	-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-	-0-
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-
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122913	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3148
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	15 1	54 3	N	-0-	-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	17 1	58 3	N	-0-	-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	17 1	57 3	N	-0-	-0-
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-
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2969 - 3169
06		861 N	861	-0-	-0-	-0-	190 1	671 3	N	-0-	-0-
07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	203 1	681 3	N	-0-	-0-
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	212 1	708 3	N	-0-	-0-
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-
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF. 2938 - 3030
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	217 1	766 3	N	-0-	-0-
07		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	247 1	830 3	N	-0-	-0-
08		957 N	957	-0-	-0-	-0-	221 1	736 3	N	-0-	-0-
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-
9K INVESTMENTS LLC				988752							
BIELINSKI		WELL #:		1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2946 - 2962
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, LOLITA WELL #: 4 RRCID -> 134040 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

06	150 N	108	-0-	-42	-0-	-0-	24	1	84	3	N	-0-					-0-
07	124 N	22	-0-	-102	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	35	-0-	-85	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE (STRAWN 1380) 61907 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
 CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 093001 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-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

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37

KING ENERGY RESOURCES 465526
 TATOM, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861

06	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2			N	-0-					40
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-					40
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-					40
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2			N	-0-					40
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-					40
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526							
FOSTER, NATHAN S.		WELL #:		1	RRCID -> 105055	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3822 - 3848		
M	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
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		26
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		26
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		26
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

FOSTER, STEVE		WELL #:		1	RRCID -> 107133	COMPL. DATE 09/08/1983	TOTAL DEPTH	4139	PERF. 3835 - 3842		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22											

CARTER T. A		WELL #:		1	RRCID -> 108263	COMPL. DATE 11/23/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3895 - 3902		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
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-

PILLANS		WELL #:		1	RRCID -> 115320	COMPL. DATE 02/25/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3806 - 3814		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		25
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		25
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		25
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

TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID -> 172348	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3836 - 3856		
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
09	30 N	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-

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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		//CONT.//		62129 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
PETEX				659782						
CAPP'S "2993" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 262295	COMPL. DATE 05/15/2011	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3948	- 3954	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WAGLEY		WELL #:		1	RRCID -> 269378	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3954	- 3966	
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-		-0-
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-		-0-
08	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
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-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.		WELL #:		665709	RRCID -> 128699	COMPL. DATE 09/02/1988	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3976	- 3981	
MOORE										
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004										

MITTIE (MARBLE FALLS)		WELL #:		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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TURNER "A"		WELL #:		4	RRCID -> 129380	COMPL. DATE 06/02/1985	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2552	- 2572	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT		-0-
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-

TURNER "C"		WELL #:		8	RRCID -> 129381	COMPL. DATE 09/25/1985	TOTAL DEPTH 2825	PERF. 2694	- 2702	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580												
TURNER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2666 - 2704				
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	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DENNIS, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
11	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				
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT			-0-
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-

DENNIS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756				
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111

TURNER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2708 - 2740				
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

L.R.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2700 - 2752				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 218867 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2649 - 2746

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 HEATHINGTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098259 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672

06	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3				N	-0-					105
07	627 R	627	-0-	-0-	-0-	624	3	3	9		N	3					108
08	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3				N	-0-					108
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

EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870

06	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	3				N	-0-					105
07	623 R	623	-0-	-0-	-0-	620	3	3	9		N	3					108
08	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	3				N	-0-					108
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

DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710

06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-					58
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-					58
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3				N	-0-					58
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

STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718

06	859 R	859	-0-	-0-	-0-	824	3	35	9	Y	32	166	1				25
07	DLQ G-10	381	-0-	381	-0-	371	3	10	9	Y	9						34
08	DLQ G-10	340	-0-	340	-0-	721	3			Y	-0-						34
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

STOKES, W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726

06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	269	-0-	269	-0-	269	3				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	246	-0-	246	-0-	515	3				Y	-0-					-0-
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-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE																		
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726																		
DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668																		
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

06		4	R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
07		8	#	4	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
08		8	#	4	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
09		8	#	4	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
10		4	R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
11		4	R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852																		
06		6	R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10		5	-0-	5	-0-	5	5	5	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10		5	-0-	5	-0-	10	10	5	3		Y	-0-				-0-
09		15	R	5	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-				-0-
10		6	#	5	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-				-0-
11		7	R	7	-0-	-0-	-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																		
06		120	#	109	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10		116	-0-	116	-0-	116	116	116	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10		117	-0-	117	-0-	233	233	117	3		Y	-0-				-0-
09		333	R	100	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-				-0-
10		102	R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-				-0-
11		121	R	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-				-0-

FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900																		
06		719	R	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-				37
07		622	R	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	613	3	9	9	N	8			45
08		551	R	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-				45
09		505	R	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-				45
10		560	R	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-				45
11		535	R	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	N	5			50

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734																		
06		6	R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10		5	-0-	5	-0-	5	5	5	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10		5	-0-	5	-0-	10	10	5	3		Y	-0-				-0-
09		15	R	5	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-				-0-
10		6	#	5	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-				-0-
11		7	R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718																		
06		60	#	44	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10		43	-0-	43	-0-	43	43	43	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10		32	-0-	32	-0-	75	75	32	3		Y	-0-				-0-
09		109	R	34	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-				-0-
10		37	R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-				-0-
11		30	#	25	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716																		
06		60	#	47	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10		47	-0-	47	-0-	47	47	47	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10		34	-0-	34	-0-	81	81	34	3		Y	-0-				-0-
09		117	R	36	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-				-0-
10		41	R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-				-0-
11		60	#	27	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-				-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993 PERF.	2520 -	2709
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
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6 3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	11	5 3	Y	-0-			-0-
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-

HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955 PERF.	2526 -	2706
06		120 #	119	-0-	-1	-0-	119 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	125	-0-	125	125	125 3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	127	-0-	127	252	127 3	Y	-0-			-0-
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-

HODGES, G.		WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956 PERF.	2516 -	2717
06		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
08		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
09		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
10		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-

COAN		WELL #:		1	RRCID ->	295276	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	3010 PERF.	2664 -	2759
06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
07		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-			-0-
08		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-			-0-
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-

COAN		WELL #:		3	RRCID ->	295277	COMPL. DATE	07/28/1990	TOTAL DEPTH	2988 PERF.	2633 -	2861
06		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
07		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-			-0-
08		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-			-0-
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-

COAN		WELL #:		2	RRCID ->	295380	COMPL. DATE	06/09/1985	TOTAL DEPTH	2990 PERF.	2566 -	2750
06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
07		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-			-0-
08		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-			-0-
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-

KEITH		WELL #:		1	RRCID ->	297937	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	2985 PERF.	2614 -	2624
08	DELQ	PR	51	-0-	51	51	51 3	N	-0-			-0-
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-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE				
MISSION ENERGY INC.				570410							
TURNER				WELL #: 3	RRCID -> 115819	COMPL. DATE 03/18/1985	TOTAL DEPTH 2934	PERF. 2750	- 2760		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		90 #	52	-0-	-38	-0-	52 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	11	6 3		Y	-0-	-0-
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-

TURNER				WELL #: 7	RRCID -> 118568	COMPL. DATE 09/09/1985	TOTAL DEPTH 3058	PERF. 2551	- 2572		
06		120 #	54	-0-	-66	-0-	54 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	13	5 3		Y	-0-	-0-
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-

TURNER "A"				WELL #: 5	RRCID -> 129379	COMPL. DATE 06/04/1985	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2564	- 2572		
06		120 #	53	-0-	-67	-0-	53 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	13	7 3		Y	-0-	-0-
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-

PLACE OIL AND GAS CO.				667700							
STRAUB, E.J.A				WELL #: 1	RRCID -> 060438	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 2795	PERF. 2655	- 0		
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-	-0-
07		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-	-0-
08		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-	-0-
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-	-0-
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-	-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

BRANDON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 062429	COMPL. DATE 04/21/1975	TOTAL DEPTH 2795	PERF. 2497	- 2576		
06		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-	-0-
07		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-	-0-
08		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	-0-
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		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

STRAUB				WELL #: 1	RRCID -> 062430	COMPL. DATE 05/10/1975	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2612	- 0		
06		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	-0-
07		124 #	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-	-0-
08		124 #	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-	-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 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE				
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.//		667700										
FARLEY L. E.		WELL #:		2	RRCID ->	066885	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2	N	-0-			-0-		
07	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2	N	-0-			-0-		
08	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2	N	-0-			-0-		
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 #	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-0-		

STEPHENS N.E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	068860	COMPL. DATE	10/20/1976	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2478 - 2630		
06	450 #	403	-0-	-47	-0-	403	2	N	-0-			-0-		
07	465 #	415	-0-	-50	-0-	415	2	N	-0-			-0-		
08	434 #	415	-0-	-19	-0-	415	2	N	-0-			-0-		
09	420 #	373	-0-	-47	-0-	373	2	N	-0-			-0-		
10	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	2	N	-0-			-0-		
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-		

BARNES B.L UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	068861	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	N/A		
06	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-			-0-		
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-		
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-		
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 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-		

TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078393	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2696 - 2754		
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-		
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-		
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-		
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-		
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-		
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-		

COAN-SIMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	082057	COMPL. DATE	04/11/1979	TOTAL DEPTH	3099	PERF.	2550 - 2568		
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-		
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-		
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-		
09	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 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-		

SCOTT, HADLEY		WELL #:		1	RRCID ->	094546	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	2943	PERF.	2562 - 2580		
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-			-0-		
07	DLQ G-10	126	-0-	126	126	126	2	Y	-0-			-0-		
08	DLQ G-10	151	-0-	151	277	151	2	Y	-0-			-0-		
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	576			Y	NO RPT			-0-		

THOMPSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094549	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2526 - 2650		
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-		
07	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-		
08	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-			-0-		
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 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-		

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.//		667700								
PARKER		WELL #:		1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
06		540 #	396	-0-	-144	-0-	396 2			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	324	-0-	324	324	324 2			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	602	-0-	602	926	602 2			Y	-0-	-0-
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		0 # NO RPT		-0-	-0-	1830				Y	NO RPT	-0-

STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600
06		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 2			N	-0-	-0-
07		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-	-0-
08		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-	-0-
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		90 # NO RPT		-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMPSON UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520
06		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-	-0-
07		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-	-0-
08		186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2			N	-0-	-0-
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 # NO RPT		-0-	-180	-0-				N	NO RPT	-0-

HEATHINGTON ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2508 - 2614
06		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-	-0-
07		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-	-0-
08		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-	-0-
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		30 # NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITE		WELL #:		1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2766 - 2774
06		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-	-0-
07		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-	-0-
08		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-	-0-
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		30 # NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
HALE		WELL #:		1		RRCID -> 148973		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 3013		PERF. 2702 - 2715
06		90 #	82	-0-	-8	-0-	82 2			N	-0-	-0-
07		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-	-0-
08		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-	-0-
09		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-	-0-
10		93 #	92	-0-	-1	-0-	92 2			N	-0-	-0-
11		90 # NO RPT		-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
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-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575

06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			22
07	0 W	8	-0-	8	-0-	8	2		N	-0-			22
08	0 W	23	-0-	23	-0-	31	23	2	N	-0-			22
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

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554

06	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-			11
07	0 W	13	-0-	13	-0-	13	2		N	-0-			11
08	0 W	41	-0-	41	-0-	54	41	2	N	-0-			11
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

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694

06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			48
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	82	2	9 9	N	8			56
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	1			57
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			21
*10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			21
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			21

HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637

06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			48
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	19	2	11 9	N	10			58
08	61 R	61	-0-	-0-	-0-	41	2	20 9	N	18	57 1		19
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			19
*10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			19
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			19

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
WATSON OIL & GAS, INC.			//CONT.//		901174							
ROBBINS "A"			WELL #:		1	RRCID ->	147516	COMPL. DATE	04/23/1980	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2611 - 2622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06		60 #	59	-0-	-1	-0-	59 2			N	-0-	-0-
07		62 #	29	-0-	-33	-0-	29 2			N	-0-	-0-
08		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2			N	-0-	-0-
09		60 #	37	-0-	-23	-0-	37 2			N	-0-	-0-
10		62 #	34	-0-	-28	-0-	34 2			N	-0-	-0-
11		60 #	28	-0-	-32	-0-	28 2			N	-0-	-0-

3 S PRODUCTION, INC.					953796							
GRAY, J. B.			WELL #:		1	RRCID ->	020984	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2951 - 2982
06		14B2 EXT	35	-0-	35	67	35 3			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	79	-0-	79	146	79 3			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	77	-0-	77	223	77 3			N	-0-	-0-
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-

BARNES, B. L.			WELL #:		1	RRCID ->	032818	COMPL. DATE	01/14/1964	TOTAL DEPTH	3237	PERF. N/A
06		390 #	380	-0-	-10	-0-	380 3			N	-0-	-0-
07		403 #	364	-0-	-39	-0-	364 3			N	-0-	-0-
08		403 #	344	-0-	-59	-0-	344 3			N	-0-	-0-
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-

WALKER			WELL #:		1	RRCID ->	092414	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2612 - 2726
06		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 3			N	-0-	-0-
07		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-	-0-
08		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-	-0-
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-

MOBY DICK (CONGL)					62290 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
LKM OIL AND GAS LLC					102534							
LESTER "B"			WELL #:		3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4178 - 4188
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3			N	-0-	30
07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3			N	-0-	30
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-	30
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	30
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30

J-TEC OPERATING, LLC					427739							
ELLIS "A"			WELL #:		2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4404 - 4410
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
MOSAIC TEXAS LLC				589983					
BYRD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636
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 CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MOBY DICK (MARBLE FALLS)				62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
UNITED OPERATING, LLC				877448					
CARTER, COY		WELL #:			RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4362 - 4386
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				116
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2018									
BONNEAU		WELL #:			RRCID ->	222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2018									
CARTER, COY		WELL #:			RRCID ->	222976	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				132
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				132
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				132
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				132
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				132
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2018									
CARTER, COY		WELL #:			RRCID ->	227566	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
ESG RESOURCES LLC		//CONT.// 101582														
HINKSON, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 215638		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350								
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442														
ALLEN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 175387		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303								
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					71
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					71
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					71
*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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					71

BAIRD - GREENHAW		WELL #: 1		RRCID -> 193853		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-

BAIRD-GREENHAW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204710		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644								
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 236924		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645								
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 238543		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645								
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) IPR ENERGY PARTNERS, LLC CARAWAY		//CONT.//	62400 250 425820	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH							
		WELL #:	5	RRCID -> 141974	COMPL. DATE 05/11/1992	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4382 - 4454					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MOODY-CRAWFORD		WELL #:	1	RRCID -> 144792	COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 4315 - 4336					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
J-TEC OPERATING, LLC PATILLO		WELL #:	1	RRCID -> 175834	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4360 - 4560					
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
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-
LEXGAS, INC. BRIDGES, IMA		WELL #:	4	RRCID -> 208450	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH	4344	PERF. 4126 - 4134					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BEST, JOE		WELL #:	14	RRCID -> 212397	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4185 - 4266					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BEST, JOE		WELL #:	2	RRCID -> 215287	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH	4338	PERF. 4202 - 4222					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222												
BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4216 - 4255				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 4188 - 4209				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4272 - 4292				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4126 - 4132				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4152 - 4226				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4266 - 4288				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BEST, JOE		WELL #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402		PERF. 4196 - 4244				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222							
BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 4199 - 4279
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					CNTY: ERATH		
LONG '63'		WELL #:		4	RRCID ->	279935	COMPL. DATE	01/14/2018	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4160 - 4190
06		1218 N	1218	-0-	-0-	1218	3	Y	-0-		-0-
07		1160 N	1160	-0-	-0-	1160	3	Y	-0-		-0-
08		1102 N	1102	-0-	-0-	1102	3	Y	-0-		-0-
09		982 N	982	-0-	-0-	982	3	Y	-0-		-0-
10		882 N	882	-0-	-0-	882	3	Y	-0-		-0-
11		802 N	802	-0-	-0-	802	3	Y	-0-		-0-

MOON (DUFFER LIME)				62691 250	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS		
DALE OPERATING COMPANY				197624							
BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF. 4034 - 4044
06		60 #	-0-	-0-	-60			N	-0-		-0-
07		0 W	5	-0-	5	5	3	N	-0-		-0-
08		0 W NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 W NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 W NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171					CNTY: STEPHENS		
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF. N/A
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11		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
06		240 #	-0-	-0-	-240			N	-0-		27
07		248 #	-0-	-0-	-248			N	-0-		27
08		248 #	-0-	-0-	-248			N	-0-		27
09		240 #	-0-	-0-	-240			N	-0-		27
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3885 - 4002
06		653 R	653	-0-	-0-	653	3	N	-0-		20
07		581 R	581	-0-	-0-	581	3	N	-0-		20
08		590 R	590	-0-	-0-	590	3	N	-0-		20
09		540 #	506	-0-	-34	506	3	N	-0-		20
10		558 #	458	-0-	-100	458	3	N	-0-		20
11		540 #	317	-0-	-223	317	3	N	-0-		20

OIL AND GAS DIVISION

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 DAVIS, ROBBIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 151347 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4036 - 4053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 #	116	-0-	-364	-0-	116 3		N	-0-			64
07	496 #	37	-0-	-459	-0-	37 3		N	-0-			64
08	465 #	66	-0-	-399	-0-	66 3		N	-0-			64
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	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			30

MOON (MARBLE FALLS LIME) 62691 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 WALKER, ALICE "A" WELL #: 1A RRCID -> 018016 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3318 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 282683 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 3862 - 3874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	627 3	26 9	N	24			125
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	645 3	31 9	N	28			153
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	650 3	9 9	N	8			161
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

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 MOON RANCH "I" WELL #: 2 RRCID -> 220123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4038 - 4042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-			-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-			-0-
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-			-0-
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-

GLAHN RESOURCES, INC. 307644
 PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-			-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

MOONEY (STRAWN) G & F OIL, INC. CROSLAND, B. M.		62698 600 292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2446 - 2456		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		20 N	20	-0-	-0-			20 2	N	-0-		-0-
07		31 N	2	-0-	-29			2 2	N	-0-		-0-
08		5 N	5	-0-	-0-			5 2	N	-0-		-0-
09		30 N	22	-0-	-8			22 2	N	-0-		-0-
10		20 N	20	-0-	-0-			20 2	N	-0-		-0-
11		5 N	NO RPT	-0-	-5				N	NO RPT		-0-

L.J. RESOURCES, LLC WATSON, GLEN "A"		479988		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		2		RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 2715		PERF. 2427 - 2443		
06		172 N	172	-0-	-0-			172 3	N	-0-		-0-
07		143 N	143	-0-	-0-			143 3	N	-0-		-0-
08		135 N	135	-0-	-0-			135 3	N	-0-		-0-
09		151 N	151	-0-	-0-			151 3	N	-0-		-0-
10		174 N	174	-0-	-0-			174 3	N	-0-		-0-
11		178 N	178	-0-	-0-			178 3	N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC. BONNIE		863965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		2		RRCID -> 275726		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 1466 - 1488		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY MOORE		62715 500 739150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
WELL #:		2		RRCID -> 105647		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2418 - 2432		
06		570 N	567	-0-	-3			10 1	557 2	N	-0-	-0-
07		589 N	535	-0-	-54			4 1	531 2	N	-0-	-0-
08		537 N	537	-0-	-0-			15 1	522 2	N	-0-	-0-
09		570 N	515	-0-	-55			6 1	509 2	N	-0-	-0-
10		578 N	578	-0-	-0-			7 1	571 2	N	-0-	-0-
*11		561 N	561	-0-	-0-			8 1	553 2	N	-0-	-0-

WELCH		62716 250 033012		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
WELL #:		1		RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2434		
06		103 N	103	-0-	-0-			2 1	101 2	N	-0-	-0-
07		98 N	98	-0-	-0-			1 1	97 2	N	-0-	-0-
08		92 N	92	-0-	-0-			3 1	89 2	N	-0-	-0-
09		94 N	94	-0-	-0-			2 1	92 2	N	-0-	-0-
10		106 N	106	-0-	-0-			1 1	105 2	N	-0-	-0-
*11		108 N	108	-0-	-0-			1 1	107 2	N	-0-	-0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS) ARNOT OIL COMPANY, LLC MOORE UNIT		62716 250 033012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
WELL #:		1		RRCID -> 168710		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2238 - 2274		
06		1 N	1	-0-	-0-			1 1	N	-0-		-0-
07		218 N	218	-0-	-0-			218 2	N	-0-		-0-
08		669 N	669	-0-	-0-			669 2	N	-0-		-0-
09		565 N	565	-0-	-0-			565 2	N	-0-		-0-
*10		567 N	567	-0-	-0-			567 2	N	-0-		-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450				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		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
11	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		
06	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-			4
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-			4
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			4
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

COTTLE			WELL #:			5		RRCID ->		116807		COMPL. DATE		05/16/1985		TOTAL DEPTH		4020		PERF.		3810 - 3824	
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-												1
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-												1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												1
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

ROBUCK PETROLEUM, LLC			722177			NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
RAYMOND			1											
			WELL #:	1	RRCID ->	294910	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3846 - 3918		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543			NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
CANNON			2											
			WELL #:	2	RRCID ->	118569	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	3903	PERF.	3821 - 3826		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544							
PHELL				WELL #: 1	RRCID -> 184296	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3850	-	3864	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MORAN, SE (DUFFER)				62821 120	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD				
WHITT OIL & GAS, INC.				921150							
ELLIOTT				WELL #: 1	RRCID -> 161834	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4049	-	4055	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-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	
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
SNYDER				WELL #: 1	RRCID -> 263499	COMPL. DATE 05/14/2010	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3902	-	3912	
06	1290 #	726	-0-	-564	-0-	726 2		N	-0-		43
07	930 #	688	-0-	-242	-0-	688 2		N	-0-		43
08	930 #	314	-0-	-616	-0-	314 2		N	-0-		43
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
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222							
SNYDER				WELL #: 1	RRCID -> 211335	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3923	-	3933	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
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

OIL AND GAS DIVISION

MORENCO (MARBLE FALLS)			62853 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: EASTLAND				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851											
BROWN, T.			WELL #: 2		RRCID -> 126494		COMPL. DATE 02/14/1986			TOTAL DEPTH 3298		PERF. 2710 - 2736		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 #	372	-0-	-78	-0-	368	2	4	9	N	4			116
07	930 R	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2			118
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2			120
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

RIDDLE TRACT 6			WELL #: 1		RRCID -> 129045		COMPL. DATE 03/09/1988			TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2730 - 2742		
06	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
07	496 #	33	-0-	-463	-0-	33	2			N	-0-			-0-
08	496 #	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-			-0-
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-

RIDDLE TRACT 6			WELL #: 2		RRCID -> 193343		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 3033		PERF. 2650 - 2947		
06	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-			191
07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	240	2	15	9	N	14	158	1	47
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	160	2	88	9	N	80			127
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

COMYN NATURAL GAS, INC.			170059											
MARTIN UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 112969		COMPL. DATE 02/14/1983			TOTAL DEPTH 2901		PERF. 2662 - 2728		
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			96
07	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			96
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			96
09	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-			96
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			96
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			96

MARTIN UNIT 12			WELL #: 1		RRCID -> 122024		COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2664 - 2702		
06	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			27
07	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			27
08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			27
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	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			27

MOGUL RESOURCES, LLC			573657											
HUMPHREYS, G.			WELL #: 1		RRCID -> 121076		COMPL. DATE 04/07/1986			TOTAL DEPTH 3267		PERF. 2592 - 2623		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853	500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657											
WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	122503	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2677	-	2740	
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-		80	3		N	-0-				-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738	-	2762	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUMPHREY		WELL #:		2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565	-	2584	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686	-	2748	
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-				-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

TEXOKAN OPERATING, INC.		850446													
MAYNARD		WELL #:		4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		62870		300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.		195894													
DAWSON, D.E.		WELL #:		01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4342	-	4529	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
ADDISON, R. W.		WELL #:		2	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4592	-	4777
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3		N	-0-				-0-
07		124 N	54	-0-	-70	-0-	54 3		N	-0-				-0-
08		124 N	38	-0-	-86	-0-	38 3		N	-0-				-0-
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-

AGRI-PLACE, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4550	-	4793
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

V. TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4510	-	4674
06		120 N	88	-0-	-32	-0-	88 3		N	-0-				-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-				-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-				-0-
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-

MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF.	4494	-	4845
06		210 N	183	-0-	-27	-0-	183 3		N	-0-				-0-
07		217 N	99	-0-	-118	-0-	99 3		N	-0-				-0-
08		248 N	70	-0-	-178	-0-	70 3		N	-0-				-0-
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-

TIPTON		WELL #:		4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4523	-	4749
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-				-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-				-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-				-0-
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-

GADDY, OTTO S.		292359												
GADDY		WELL #:		1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4292	-	4545
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655							
TIPTON				WELL #: 3	RRCID -> 081595	COMPL. DATE 02/05/1979	TOTAL DEPTH 5057	PERF. 4688	- 4926		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-	18	
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-	18	
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-	18	
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	

LAUGHLIN, JERRY				488757				TOTAL DEPTH 4740			PERF. 4448 - 4581	
LAUGHLIN, J.J.				WELL #: 1	RRCID -> 093485	COMPL. DATE	N/A					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

MOSAIC TEXAS LLC				589983				TOTAL DEPTH 5080			PERF. 4532 - 4929	
HERPEL-MURPHY				WELL #: 1	RRCID -> 085029	COMPL. DATE 11/01/1979						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889				TOTAL DEPTH 4900			PERF. 4552 - 4787	
TIPTON				WELL #: 1	RRCID -> 079029	COMPL. DATE 11/27/1977						
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	8 1	56 2	N	-0-	5		
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	8 1	73 2	N	-0-	5		
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	11 1	70 2	N	-0-	5		
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		

THREE B, LP				857468				TOTAL DEPTH 5300			PERF. 4653 - 4886	
DRAKE, R. T.				WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978						
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	-0-		
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	-0-		
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-	-0-		
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-		

DRAKE, R. T.				WELL #: 2	RRCID -> 080608	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 5251			PERF. 4538 - 4548	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	10	
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	

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
THREE B, LP		//CONT.//		857468									
DRAKE, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	080978	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 4559 - 4817		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2	N	-0-		10	
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	2	N	-0-		10	
08	217 N	213	-0-	-4	-0-		213	2	N	-0-		10	
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	

DRAKE, R.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084181	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	5340	PERF. 4608 - 5090		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

DRAKE, R. T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	198714	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 5022 - 5074		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

9K INVESTMENTS LLC		WELL #:		988752	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065	PERF. 4405 - 4831		
COVINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065	PERF. 4405 - 4831		
06	60 N	38	-0-	-22	-0-		38	3	N	-0-		-0-	
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	3	N	-0-		-0-	
08	62 N	111	-0-	49	-0-		111	3	N	-0-		-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MT. SION (DUFFER)		WELL #:		63400 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563									
COPELAND RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997	PERF. 3804 - 3810		
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3	N	-0-		-0-	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	3	N	-0-		-0-	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	3	N	-0-		-0-	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	3	N	-0-		-0-	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	3	N	-0-		-0-	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3	N	-0-		-0-	

MOYLAN (MARBLE FALLS)		WELL #:		63501 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
HOFFMANN OIL COMPANY		WELL #:		391155									
MOYLAN		WELL #:		1	RRCID ->	142546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3815	PERF. 3386 - 3396		
06	90 N	85	-0-	-5	-0-		81	3	4 9	N	4	274	
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-		95	3	4 9	N	4	278	
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-		97	3	18 9	N	16	294	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-		74	3	15 9	N	14	308	
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		1690	3	20 9	N	18	326	
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-		84	3	33 9	N	30	356	

MUIR (STRAWN 4400)				63664 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER				
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639							
MUIR				WELL #: D 1 T	RRCID -> 082261	COMPL. DATE 04/05/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4406	-	4441
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

COTTEN "A"				WELL #: 2 T	RRCID -> 083582	COMPL. DATE 02/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4358	-	4524
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

MULLER (MISSISSIPPIAN)				63760 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
DOWNIE HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 239417	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH	4107	PERF. 4091	-	4107
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		

MUNNERLYN (MISS)				63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
MUNNERLYN				WELL #: 2	RRCID -> 122789	COMPL. DATE 10/12/1982	TOTAL DEPTH	4302	PERF. 4090	-	4092
06	360 N	324	-0-	-36		-0-	324	3	Y	-0-	15
07	327 N	327	-0-	-0-		-0-	327	3	Y	-0-	15
08	362 N	362	-0-	-0-		-0-	362	3	Y	-0-	15
09	362 N	362	-0-	-0-		-0-	362	3	Y	-0-	15
10	505 N	505	-0-	-0-		-0-	505	3	Y	-0-	15
11	489 N	489	-0-	-0-		-0-	489	3	Y	-0-	15

SATTERWHITE				WELL #: 1	RRCID -> 122791	COMPL. DATE 08/01/1983	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 4065	-	4075
06	570 N	532	-0-	-38		-0-	532	3	N	-0-	-0-
07	560 N	560	-0-	-0-		-0-	560	3	N	-0-	-0-
08	559 N	559	-0-	-0-		-0-	559	3	N	-0-	-0-
09	600 N	600	-0-	-0-		-0-	600	3	N	-0-	-0-
10	724 N	724	-0-	-0-		-0-	724	3	N	-0-	-0-
11	699 N	699	-0-	-0-		-0-	699	3	N	-0-	-0-

RAGLIN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 122792	COMPL. DATE 02/27/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4063	-	4066
06	570 N	557	-0-	-13		-0-	557	3	Y	-0-	-0-
07	682 N	580	-0-	-102		-0-	580	3	Y	-0-	-0-
08	569 N	569	-0-	-0-		-0-	569	3	Y	-0-	-0-
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-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.// 63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726										
RAGLIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4064 - 4068		
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
06		600 N	580	-0-	-20	-0-	580 3	Y	-0-			-0-
07		713 N	604	-0-	-109	-0-	604 3	Y	-0-			-0-
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	Y	-0-			-0-
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-

SATTERWHITE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 4114 - 4120		
06		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		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		
06		1350 N	1298	-0-	-52	-0-	1298 3	Y	-0-			55
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	Y	-0-			55
08		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3	Y	-0-			55
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

HARRIS-LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 157473		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 4039		PERF. N/A		
06		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3	N	-0-			40
07		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1598 3	N	-0-	2		42
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3	N	-0-			42
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3	N	-0-			42
10		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1638 3	N	-0-	1		43
11		1380 N	1221	-0-	-159	-0-	1221 3	N	-0-			43

SATTERWHITE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 260680		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4071 - 4077		
06		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3	Y	-0-			42
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-			42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42

MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		586667		RRCID -> 108283		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3996 - 4023		
RENATA		WELL #: 2										
06		180 N	132	-0-	-48	-0-	132 2	Y	-0-			-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-			-0-
08		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2	Y	-0-			-0-
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-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		//CONT.//		586667								
RENATA		WELL #:		4	RRCID ->	122788	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 4058 - 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	Y	-0-	-0-	
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-	-0-	
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	Y	-0-	-0-	
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-	

RENATA		WELL #:		3	RRCID ->	123909	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	4072	PERF. 4040 - 4045	
06		240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2	Y	-0-	-0-	
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-	-0-	
08		217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2	Y	-0-	-0-	
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-	

RENATA		WELL #:		5	RRCID ->	123910	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	4089	PERF. 3990 - 4056	
06		210 N	155	-0-	-55	-0-	155	2	Y	-0-	-0-	
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-	-0-	
08		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2	Y	-0-	-0-	
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-	

RENATA		WELL #:		1	RRCID ->	144931	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	4089	PERF. 4077 - 4078	
06		300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2	Y	-0-	60	
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-	60	
08		310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2	Y	-0-	60	
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	

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	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2024 - WELL PLUGGED 12/06/24												

WILLIAMS, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	100313	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 3011 - 3021	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2024 - WELL PLUGGED 12/09/24												

MURDOCH (DUFFER)
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
HORTON, R. A. //CONT.// 058851
WELL #: 1 RRCID -> 100314 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 #	376	-0-	-524	-0-	376 2		N	-0-			-0-
07	930 #	82	-0-	-848	-0-	82 2		N	-0-			-0-
08	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
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-

PITCOCK, INC.
WILLIAMS, GEORGE "B" 665870
WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758

06	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
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-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.
WILLIAMS, G. W. 806190
WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037

06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			4
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			4
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			4
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

MURDOCH, K.E.
WELL #: 2 RRCID -> 287252 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3074 - 3082

06	13 #	8	-0-	-5	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07	13 #	9	-0-	-4	-0-	9 3		N	-0-			-0-
08	13 #	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-			-0-
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-

MURFF (LAKE SAND)
PETEX 63876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
CALLAWAY 659782
WELL #: 1 RRCID -> 136391 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3504 - 3513

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MURL (ELLENBURGER)
US. FUELS, INC. 63879 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
MURL UNIT 879264
WELL #: 1 RRCID -> 151314 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3844 - 3850

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY THOMAS "A"		878925	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:		1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744			
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 3			Y	-0-			28
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3			Y	-0-			28
08	403 N	313	-0-	-90	-0-	313 3			Y	-0-			28
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 3			Y	-0-			28
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			Y	-0-			28
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267 3			Y	-0-			28

WOETOVECH		WELL #:	1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3610 - 3698		
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			Y	-0-			99
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			Y	-0-			99
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			Y	-0-			99
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 3	1 9		Y	-1			100
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			Y	-0-			100
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3			Y	-0-			100

MUSSELMAN (CADDO) MOMENTUM OPERATING CO., INC. MUSSELMAN CADDO UNIT		64065 500 574324	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:		281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3385 - 3620			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MYRL (CADDO REEF) FURRY PRODUCING COMPANY FORD, HENRY		64204 400 291650	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WELL #:		2	RRCID ->	117449	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1712 - 1722			
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

NRC (STRAWN) DFG ENERGY COMPANY LLC ERNEST		64263 375 216724	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		1	RRCID ->	147209	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	1770 - 1778			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

NWR (STRAWN)		64276 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		WELL #: 2402		RRCID -> 161157		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 1552 - 1570	
CREEK NEAL UNIT													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CREEK-NEAL UNIT		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
BURTON SERVICES, INC.		112251		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3446 - 3456	
NALL, P.													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N		44
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	N		49
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2	7	9	N		55

NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		WELL #: 1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257		PERF. N/A	
NALL, P.													
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-	-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	-0-

NALL, P.		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644		PERF. 3479 - 3536	
NALL, P.													
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	-0-	259	2			N	-0-	-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	259	2			N	-0-	-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	-0-	265	2			N	-0-	-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	-0-

NALL, P.		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		WELL #: 3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3442 - 3452	
NALL, P.													
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	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		
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
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 2	N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 2	N	-0-			-0-
08	279 N	109	-0-	-170	-0-		109 2	N	-0-			-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

NECESSITY (DUFFER LIME)		64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
SATTERWHITE, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3943 - 3943		
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-		782 2	N	-0-			29
07	899 N	852	-0-	-47	-0-		852 2	N	-0-			29
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-		869 2	N	-0-			29
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

PARKER ENERGY COMPANY		640154		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 3910 - 3940		
SIKES, IDA B. & D.		WELL #: 1										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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	211	-0-	211	505		211 2	N	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3943 - 3961		
FAMBROUGH, JESSE		WELL #: 1										
06	180 N	151	-0-	-29	-0-		151 2	N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 2	N	-0-			-0-
08	186 N	158	-0-	-28	-0-		158 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS)		64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
BRADSHAW HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 3908 - 3988		
06	1260 N	1217	-0-	-43 B	-0-		1217 2	N	-0-			-0-
07	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-		1330 2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1352	-0-	-43 B	-0-		1352 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
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-

TAYLOR, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3945 - 3965		
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-		309 2	N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-		350 2	N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-		330 2	N	-0-			-0-
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-

NEELY (BEND CONGL.)		64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742			
COPELAND RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742			
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
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-		-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-		-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
S & E REAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154			
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
JACKSON "89"		WELL #: 1		RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747			
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415 3	N	-0-		-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398 3	N	-0-		-0-
08	434	N	340	-0-	-94	-0-	340 3	N	-0-		-0-
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-
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		RRCID -> 108463		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756			
S&E REAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 108463		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756			
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-
09	30	N	-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											
NENA GAIL (GARDNER, LOWER)		64943 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.		461278		RRCID -> 277629		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3228 - 3248			
JOHNSON, M.F. EST.		WELL #: 2		RRCID -> 277629		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3228 - 3248			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NENA LUCIA (STRAWN REEF)		64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		RRCID -> 203457		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113			
SPIRES, L. D.		WELL #: 4		RRCID -> 203457		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113			
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-		204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-		204
09	870	N	833	-0-	-37	-0-	833 2	N	-0-		204
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//	64946 664	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NOLAN			
CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:	46	RRCID ->	203476	COMPL. DATE	02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	6557 - 6793	
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
06		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 2		Y	-0-		-0-
07		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797 2		Y	-0-		-0-
08		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 2		Y	-0-		-0-
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-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:	45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6719 - 6790	
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
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-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #:	3518	RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6703 - 6890	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:	117	RRCID ->	287803	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6541 - 6917	
06		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5040 2	22 9	N	20	13 1	12
07		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5000 2	46 9	N	42	38 1	16
08		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4740 2	20 9	N	18	28 1	6
09		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4414 2	149 4	N	11	14 1	3
							12 9					
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-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:	119	RRCID ->	298012	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	6547 - 6874	
06		0 W	3430	-0-	3430	3430	3421 2	9 9	N	8	3 1	5
07		0 W	4868	-0-	4868	8298	4861 2	7 9	N	6	9 1	2
08		0 W	4116	-0-	4116	12414	4112 2	4 9	N	4	5 1	1
09		0 W	4851	-0-	4851	17265	4670 2	158 4	N	21	16 1	6
							23 9					
10		22235 X	4970	-0-	-17265	-0-	4936 2	34 9	N	31	25 1	12
11		4710 X	4538	-0-	-172	-0-	4512 2	26 9	N	24	30 1	6

NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SPIRES, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 056105 COMPL. DATE 12/27/1961 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	147	-0-	147	738	147	3	Y	-0-		23
07	894 N	156	-0-	-738	-0-	156	3	Y	-0-		23
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-		23
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-		23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

SPIRES, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 056107 COMPL. DATE 06/29/1962 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

06	DLQ G-10	515	-0-	515	2591	515	3	Y	-0-		47
07	3100 N	546	-0-	-2554	37	546	3	Y	-0-		47
08	579 N	542	-0-	-37	-0-	542	3	Y	-0-		47
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	Y	-0-		47
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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

06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-		-0-
07	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2	N	-0-		-0-
08	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2	N	-0-		-0-
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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2024

NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 12 RRCID -> 255221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2024

NEWELL (COOK SAND) //CONT.// 65329 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
 NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 14 RRCID -> 255257 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2024

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

06	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3		N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3		N	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13	3		N	-0-					-0-
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-

MAYES, J. WELL #: 1 RRCID -> 143609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	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

06	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3		N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3		N	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13	3		N	-0-					-0-
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-

NIMROD, NE. (LAKE SAND) 65513 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 STOVALL, HOWARD 824340
 DUNNING ALMA WELL #: 1 A RRCID -> 060458 COMPL. DATE 07/30/1974 TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A

06	60 N	51	-0-	-9		-0-	51	3		N	-0-					13
07	62 N	29	-0-	-33		-0-	29	3		N	-0-					13
08	62 N	56	-0-	-6		-0-	56	3		N	-0-					13
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

HILL W.A. WELL #: 1 A RRCID -> 061408 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A

06	199 N	199	-0-	-0-		-0-	199	3		N	-0-					29
07	226 N	226	-0-	-0-		-0-	226	3		N	-0-					29
08	222 N	222	-0-	-0-		-0-	222	3		N	-0-					29
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

OIL AND GAS DIVISION

NOLAND (MARBLE FALLS)		65738 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932										
NOLAND, E. T.		WELL #: 6		RRCID -> 032138		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3383 - 3407				
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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NOODLE, W. (PALO PINTO)		65827 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES				
STAR PRODUCTION, INC.		815108										
KING, J. W. 281		WELL #: 1		RRCID -> 164291		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4675 - 4680				
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		19
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		19
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3	N	-0-		19
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

KING, J. W. 281		WELL #: 2		RRCID -> 167036		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	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										
ROCK CREEK		WELL #: 107		RRCID -> 104857		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4108 - 4114				
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-		-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-		-0-
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-

ROCK CREEK		WELL #: 109		RRCID -> 105617		COMPL. DATE 04/00/1982		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122				
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
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-

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					
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	64	3	19	9	N	17	186
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	54	3	14	9	N	13	199
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	3	2	9	N	2	200
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

OIL AND GAS DIVISION

NORRIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		66047 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BROWER OIL & GAS CO., INC.		//CONT.//		097494							
LEE R.P.		WELL #:		4	RRCID ->	063529	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-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
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-

CRABB, W. W.				WELL #:	1	RRCID ->	154019	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882	PERF. 3752 - 3768
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	

WALKER, HALL (BARKER)				WELL #:	2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773 - 3830
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-	-0-	-0-	

DAVIS, B.A.				WELL #:	1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3709 - 3813
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-	-0-	2	
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-	2	
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-	2	
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-	-0-	2	
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-	2	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	2	

HAMOR, C. F.				WELL #:	2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3781 - 3800
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
HARRELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	196753	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF. 3761 - 3853				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			14
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			14
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			14
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3697 - 3782				
06		1140 N	962	-0-	-178	-0-	962	3			Y	-0-			-0-
07		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			Y	-0-			-0-
08		1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3			Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF. 3740 - 3810				
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			32
07		124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3			Y	-0-			32
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			32
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

BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF. 3801 - 3830				
06		570 N	504	-0-	-66	-0-	504	3			N	-0-			-0-
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
08		589 N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-			-0-
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-

BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3754 - 3800				
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			39
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			39
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			39
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

GARRETT, SALLIE		WELL #:		2	RRCID ->	212279	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3796	PERF. 3689 - 3740				
06		407 N	-0-	-0-	-407	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2024															

DFG ENERGY COMPANY LLC		WELL #:		37	RRCID ->	152875	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3634 - 3718				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
BUTLER, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3660 - 3714	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141			Y	NO RPT		-0-

ALLMAN, CHAS.		WELL #:		1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3723 - 3733	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORWOOD		WELL #:		58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3648 - 3703	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2	RRCID ->	153361	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3702 - 3726	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		38	RRCID ->	153362	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3643 - 3995	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID ->	153363	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692 - 3754	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16

OIL AND GAS DIVISION

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND									
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724															
BUTLER, J. E.		WELL #: 33		RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725									
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BOYD, W. T.										WELL #: 29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CUNNINGHAM										WELL #: 2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LITTLETON, J. C.										WELL #: 601		RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PERKINS, M. M.										WELL #: 2		RRCID -> 154344		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HANKS, E. R.										WELL #: 1		RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MADDING, R. A.										WELL #: 803		RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23	

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724											
MADDING, R. A.		WELL #: 706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT		AMT	AMT	
	ALLOW CODE						CODE	CODE	CODE		CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 3729 - 3790			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KEAHEY, C.J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682		PERF. 3585 - 3596			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895		PERF. 3645 - 3649			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678								
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	222				Y	NO RPT					-0-

ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10

NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					5

LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724											
DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53

BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUTLER, J. E.		WELL #: 50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER, J. E.		WELL #: 41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3690 - 3766				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)		66300 300		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
ROCK OPERATING		722855													
STEWART		WELL #:		1A	RRCID ->	099031	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3850 - 3864				
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				104
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				104
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				104
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

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		
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
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-		-0-
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
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-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877		
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
08	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
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-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869		
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2	N	-0-		-0-
07	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2	N	-0-		-0-
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-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890		
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
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-

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		
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
07	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
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-

O'LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #: 10		RRCID -> 082460		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764		
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-		-0-
07	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-		-0-
08	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-		-0-
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-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388							
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		13	RRCID ->	086866	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 2866 - 2874
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	
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-		-0-	
07	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2	N	-0-		-0-	
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		-0-	
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-	

MCMURREY, M.H. -D-		WELL #:		68D	RRCID ->	096804	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	4378	PERF. 2854 - 2863
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2	N	-0-		68	
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-		68	
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-		68	
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	

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		14	RRCID ->	097754	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 2820 - 2922
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-		-0-	
07	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-		-0-	
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-		-0-	
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-	

MCMURRY, M.H.D.		WELL #:		73D	RRCID ->	099130	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	3041	PERF. 2822 - 2915
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-		-0-	
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-		-0-	
08	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 2	N	-0-		-0-	
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-		-0-	
*11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-		-0-	

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		27	RRCID ->	099131	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	4341	PERF. 2920 - 2935
06	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-		-0-	
07	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-		-0-	
08	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-		-0-	
10	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-		-0-	
*11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-		-0-	

MCMURREY, M.H.D		WELL #:		75D	RRCID ->	101668	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 2891 - 2923
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
08	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
10	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
M.H. MCMURREY D		WELL #:		79D	RRCID ->	103016	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	2860 - 2909
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-				-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-				-0-
08	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-				-0-
10	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-				-0-
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-				-0-
MCMURREY, M. H. D												
		WELL #:		84D	RRCID ->	103535	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	2736 - 2858
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-				-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-				-0-
08	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-				-0-
10	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-				-0-
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-				-0-
MCMURREY, M. H.												
		WELL #:		23	RRCID ->	103805	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	2853 - 2928
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2	N	-0-				-0-
07	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-				-0-
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2	N	-0-				-0-
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2	N	-0-				-0-
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2	N	-0-				-0-
MCMURREY, M.H.												
		WELL #:		25	RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF.	2871 - 2903
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-				-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-				-0-
08	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6 2	N	-0-				-0-
10	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6 2	N	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-				-0-
MCMURREY, M.H.												
		WELL #:		26	RRCID ->	105784	COMPL. DATE	03/20/1983	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2812 - 2894
06	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-				-0-
07	279 N	128	-0-	-151 B	-0-	128 2	N	-0-				-0-
08	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-				-0-
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-				-0-
11	240 N	89	-0-	-151 B	-0-	89 2	N	-0-				-0-
MCMURREY, M.H.												
		WELL #:		27	RRCID ->	105785	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	2852 - 2906
06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-				-0-
07	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-				-0-
08	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	309	-0-	-21 B	-0-	309 2	N	-0-				-0-
10	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-				-0-
11	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
WILSON, E. S.		WELL #:		1	RRCID -> 189217		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2397 - 2407
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 2		N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2		N	-0-		-0-
10	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92 2		N	-0-		-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2		N	-0-		-0-

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.				723239								
GREEN, FLORENCE		WELL #:		20	RRCID -> 138046		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH	4154	PERF.	2813 - 2819
06	210 N	197	-0-	-13	B	-0-	197 2		N	-0-		-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287 2		N	-0-		-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292 2		N	-0-		-0-
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-

STONEBRIAR OIL LLC				823774								
WILSON-HITTSOON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158313		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH	4085	PERF.	2343 - 2362
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

VIEJO SERVICES, LLC				885566								
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2446 - 2533
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

O'LAUGHLIN (4000)				66940 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
KEATING ENERGY, INC.				453142								
SMITH MARY V.		WELL #:		2	RRCID -> 068648		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3994 - 4006
06	567 N	567	-0-	-0-		-0-	567 2		N	-0-		71
07	560 N	560	-0-	-0-		-0-	560 2		N	-0-		71
08	566 N	566	-0-	-0-		-0-	566 2		N	-0-		71
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

O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//		66940 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		31	RRCID ->	103533	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4161 - 4171
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-	-0-
08	10 N	9	-0-	-1	-0-		9 2		N	-0-	-0-
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-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		31	RRCID ->	117203	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 4046 - 4056
06	240 N	119	-0-	-121	-0-		119 2		N	-0-	-0-
07	186 N	137	-0-	-49	-0-		137 2		N	-0-	-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 2		N	-0-	-0-
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-

PATTERSON, E.W. C		WELL #:		1C	RRCID ->	126204	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	4149	PERF. 3878 - 3894
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2		N	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-	-0-
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-

PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID ->	100647	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3926 - 3932
FLOW, DON L.				2							
06	330 N	179	-0-	-151	-0-		179 2		N	-0-	-0-
07	310 N	182	-0-	-128	-0-		182 2		N	-0-	-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 2		N	-0-	-0-
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-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		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
06	540 X	495	-0-	-45	-0-		495 2		N	-0-	-0-
07	558 X	495	-0-	-63	-0-		495 2		N	-0-	-0-
08	558 X	433	-0-	-125	-0-		433 2		N	-0-	-0-
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-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		29	RRCID ->	101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4230 - 4282
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2		N	-0-	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-		43 2		N	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
O'LAUGHLIN MAURINE L.		WELL #:		2	RRCID ->	066669	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	4425	PERF. N/A
M	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
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		25
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-		25
08	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 2		N	-0-		25
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

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4221 - 4259
06	990 N	987	-0-	-3	-0-	987 2		N	-0-		42
07	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015 2		N	-0-		42
08	961 N	908	-0-	-53	-0-	908 2		N	-0-		42
09	990 N	862	-0-	-128	-0-	862 2		N	-0-		42
10	1023 N	920	-0-	-103	-0-	920 2		N	-0-		42
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		42

OPAL KELLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 4022 - 4078
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		11	RRCID ->	086868	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 4201 - 4212
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-		-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4214 - 4237
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		101
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		101
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-		101
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	206 2		N	-0-		101
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2		N	-0-		101
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	185 2		N	-0-		101

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4219 - 4227
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-		-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-		-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-		-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H.D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4312 - 4318
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4200)														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
MCMURREY, M.H. //CONT.// 631388														
WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
06	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-		34	
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-		34	
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-		34	
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-		34	
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-		34	
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-		34	

O'LAUGHLIN, W. (4200)														
KORNYE-TILLMAN COMPANY 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
MAURINE L. O'LAUGHLIN 475741														
WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208														
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-		-0-	
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-		-0-	
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-		-0-	
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-	

MAURINE L. O'LAUGHLIN														
WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268														
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-		23	
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-		23	
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-		23	
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	96	9	N	87	98	1	12

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388														
MCMURREY, M.H.D. WELL #: 71D RRCID -> 108318 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4219 - 4225														
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-		-0-	
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-		-0-	
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-		-0-	
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-	

OLIVE MAE (CADD0)														
AMEN OIL LLC 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
CHANEY UNIT 016944														
WELL #: 1 RRCID -> 281550 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3320 - 3346														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

KROH OPERATING LLC 478245														
ALICE "2257" WELL #: 1 RRCID -> 181155 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OILIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KROH OPERATING LLC		//CONT.//		478245								
ALICE "2257"		WELL #:		2	RRCID ->	282548	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3264 - 3280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETEX				659782								
MUELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174651	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3268 - 284	
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-		6
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2			N	-0-		6
08	465 N	388	-0-	-77	-0-	388 2			N	-0-		6
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

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	178036	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3321 - 3360	
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-		18
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-		18
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-		18
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

STAPP RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181156	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3276 - 3282	
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2			N	-0-		-0-
07	930 N	864	-0-	-66	-0-	864 2			N	-0-		-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-		-0-
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-

HIGGINS UNIT		WELL #:		2B	RRCID ->	183010	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3296 - 3302	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.//		659782												
DOYLE "34" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206859	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	4141	PERF. 3283 - 3287					
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

VAN WINKLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281127	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	4018	PERF. 3355 - 3360					
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
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-

GARRETT-HITSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282554	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3429 - 3444					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENDLETON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288514	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3324 - 3340					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDEN "2957"		WELL #:		1	RRCID ->	292798	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3390 - 3404					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OILIVE MAE (CADD)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #:		1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

ONE-EIGHTEEN (CADD)				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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		293
07	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-		N	-0-		293
08	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		293
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

ORAN (MARBLE FALLS)				67477 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY				042398							
BRIMER		WELL #:		1	RRCID ->	274095	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 3958 - 4480
06	46 N	46	-0-	-0-		-0-	46 2	N	-0-		73
07	150 N	150	-0-	-0-		-0-	150 2	N	-0-		73
08	159 N	159	-0-	-0-		-0-	159 2	N	-0-		73
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

ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
GREEN, W.T.		WELL #:		7	RRCID ->	275315	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 4552 - 4944
06	30 N	-0-	-0-	-30		-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31		-0-		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31		-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

ORAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		67477 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610							
KILGUST				WELL #: 7	RRCID -> 291578	COMPL. DATE 05/24/2014	TOTAL DEPTH 5165	PERF. 4550	- 4936		
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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO				
NASH				WELL #: 5	RRCID -> 291047	COMPL. DATE 09/14/2016	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 4430	- 4670		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
P.H. COLLINS UNIT				WELL #: 24	RRCID -> 291054	COMPL. DATE 04/15/2017	TOTAL DEPTH 5107	PERF. 4540	- 4768		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
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
NORMAN-ORAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 074356	COMPL. DATE 06/22/1977	TOTAL DEPTH 4640	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		8
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
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		
06	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*07	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	690 S	-0-	-0-	-690	B	-0-		N	-0-		-0-

ORAN (4230 CONGL)		//CONT.// 67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
STONEBRIAR OIL LLC		//CONT.// 823774									
GREEN, FLORENCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 074801		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	80 N	-0-	-0-	-80 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

STOVALL OPERATING CO.		824339		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
SINGLETON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 209104		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ORAN PATTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT	-0-	-0-

KROH OPERATING LLC		478245		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD			
RUBY 50		WELL #: 1		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062			
06	0 W	60	-0-	60	1827	60	3	N	-0-	-0-	-0-
07	0 W	60	-0-	60	1887	60	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1887			N	-0-	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1887			N	-0-	-0-	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1887			N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1887			N	NO RPT	-0-	-0-

OXFORD (CADDO 4260) 67919 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 CLOUD "44" WELL #: 1 RRCID -> 169682 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-			-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-
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-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-			-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-
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-

DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-			-0-
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-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

06	1440 N	828	-0-	-612	-0-	828 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3		N	-0-			-0-
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-

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

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
06	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1096 2	6 9	Y	5			207
07	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1081 2	4 9	Y	4	17 1		194
08	1023 N	951	-0-	-72 B	-0-	947 2	4 9	Y	4			198
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
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

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	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

06		780 N	525	-0-	-255 B	-0-	525 2		N	-0-			255
07		372 N	196	-0-	-176 B	-0-	192 2	4 9	N	4			259
08		527 N	482	-0-	-45 B	-0-	478 2	4 9	N	4			263
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

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													

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
07		186 N	11	-0-	-175 B	-0-	11 2		N	-0-			19
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
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

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A													

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
07		155 N	3	-0-	-152 B	-0-	3 2		N	-0-			13
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
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

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													

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
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

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													

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

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	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	UNDERAGE			AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
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
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	
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
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-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
B.R.A.		WELL #:		2		RRCID -> 105787		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009	
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-
07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-		-0-
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-
BRA		WELL #:		4		RRCID -> 121863		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768	
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-		-0-
07	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-		-0-
08	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-		-0-
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-
NWG OPERATING LLC				616947							
BELDING, W. J.		WELL #:		2		RRCID -> 070659		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-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-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
PATTERSON, E.W.		WELL #:		2C		RRCID -> 156624		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3800 - 3810	
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
09	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-

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	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
06	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			22
07	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			22
08	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			22
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

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162	
06	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			9
07	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			9
08	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			9
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

MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774	
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			32
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			32
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			32
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

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072	
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			8
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			8
08	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			8
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

CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075	
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			19
07	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			19
08	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			19
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

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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		
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-				-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-				-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-				-0-
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-

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
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-				70
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-				70
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-				70
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

P. K. PARK (CONGL.) 3950				68143 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925								
COSTELLO		WELL #:		1	RRCID ->	202691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	4038 - 4194
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1575 3	10 9	N	9			88
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			88
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			88
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

SNODDY STUART		WELL #:		2	RRCID ->	203405	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3963 - 3968
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			63
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			63
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			63
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

PALM (CADDO)				68607 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD		
PETEX		WELL #:		659782								
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		2	RRCID ->	203462	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3540 - 3548
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	807	-0-	-402	-0-	807 2		N	-0-			-0-
08	1209 N	807	-0-	-402	-0-	807 2		N	-0-			-0-
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-

ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3536 - 3546
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	226 2	28 9	N	25	115 1		54
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	247 2	22 9	N	20			74
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	247 2	2 9	N	2			76
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

OIL AND GAS DIVISION

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	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-		-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-		-0-
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-		-0-
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-
PALM, F. N.		WELL #:		6	RRCID ->	293086	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3516 - 3538	
06	4320 #	4173	-0-	-147	-0-	4173	3		N	-0-		-0-
07	4464 #	4285	-0-	-179	-0-	4285	3		N	-0-		-0-
08	4321 R	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3		N	-0-		-0-
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-
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	
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		176
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-		176
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-		176
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	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PALO PINTO, SW (STRAWN)				68700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
TURNER		WELL #:		3	RRCID ->	073827	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
11	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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	204
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	204
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
BARRON PETROLEUM LLC 053302												
DALLAS SAHOTA WELL #: 1 RRCID -> 290994 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3622 - 3636												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	15
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
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												
06	120 #	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-	-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-	-0-
08	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	690 #	625	-0-	-65	-0-	625	3			N	-0-		-0-	
07	713 #	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-		-0-	
08	682 #	556	-0-	-126	-0-	556	3			N	-0-		-0-	
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 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-		-0-	

SHEPARD				WELL #:	1	RRCID ->	275783	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	1588 - 1594	
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		102	
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		102	
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-		102	
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 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		102	

STUART, J. N. "A"				WELL #:	1031	RRCID ->	295917	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	3663	PERF.	926 - 938	
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-		-0-	
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-		-0-	
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-		-0-	
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-	

STUART, J. N. "A"				WELL #:	94	RRCID ->	296128	COMPL. DATE	05/12/1920	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3059 - 3080	
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-		-0-	
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-		-0-	
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-		-0-	
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-	

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										
06	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-		-0-	
07	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-		-0-	
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-	
*09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-		-0-	
11	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT		-0-	

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				WELL #:	147849	RRCID ->	255436	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3334 - 3344	
CREWS				1										
06	480 #	281	-0-	-199	-0-	281	2			N	-0-		-0-	
07	558 #	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-		-0-	
08	558 #	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-		-0-	
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-	

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849								
DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:		2A	RRCID ->	264812	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF.	2034 - 2260
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CREWS		WELL #:		1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF.	1044 - 1110
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990		2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3832 - 3880
GREEN, W. H. UNIT		WELL #:		2								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2024 - WELL PLUGGED 10/23/24												

CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		2	RRCID ->	264985	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2372 - 2786
WILLINGHAM		WELL #:		2								
06		14B2 EXT	749	-0-	749	749	749	3	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	449	-0-	449	1198	449	3	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	488	-0-	488	1686	481	3	N	6	6 8	-0-
09		14B2 EXT	374	-0-	374	2060	374	3	N	-0-		-0-
10		1710	441	-0-	-1269	791	441	3	N	-0-		-0-
11		1183 R	392	-0-	-791	-0-	392	3	N	-0-		-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3849 - 3860
SET RANCH		WELL #:		9								
06		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
07		155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-		-0-
08		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-
09		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
10		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
11		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF.	2205 - 2215
KIRK A		WELL #:		2								
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 287550 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4290 - 4300																	
06	1761	R	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					28
07	1356	R	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					28
08	1356	R	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					28
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

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 298078 COMPL. DATE 06/07/2024 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 1605 - 2380																	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-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																	
06	150	#	42	-0-	-108	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

G & F OIL, INC. 292000																	
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GANNETT OPERATING LLC 293813																	
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-		-0-
08	93 #	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-		-0-
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-

LEXGAS, INC.				500222			CNTY: PALO PINTO				
BRIDGES, DELBERT				WELL #: 3	RRCID -> 267536	COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH 1908	PERF. 1326	-	1332	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOAIC TEXAS LLC				589983			CNTY: PALO PINTO				
WILLINGHAM				WELL #: 3	RRCID -> 264986	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2684	-	2815	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284			CNTY: PALO PINTO				
DEAN				WELL #: 2	RRCID -> 261280	COMPL. DATE 12/28/1998	TOTAL DEPTH 3943	PERF. 3564	-	3574	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NWG OPERATING LLC				616947			CNTY: PALO PINTO				
BELDING, W. J. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 148498	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3868	-	3876	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

BELDING, W. J.				WELL #: 4	RRCID -> 188461	COMPL. DATE 01/05/2002	TOTAL DEPTH 3942	PERF. 3582	-	3599	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR PATTON EXPLORATION, INC. SIKES, HARRY												
//CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
643730												
WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. STUART, ELLEN G. "B"												
817555												
WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. MORROW 'A'												
850964												
WELL #: 2 RRCID -> 291423 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4530 - 4546												
06	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY LEE, RICHARD												
878925												
WELL #: 2 RRCID -> 282029 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4223 - 4229												
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. PIERCE, R. N.												
911808												
WELL #: 5 RRCID -> 262216 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 992 - 1068												
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) ANTLE OPERATING, INC. KEATLEY												
68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
026646												
WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	2	N	-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	62	1	137	2	N	-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	47	1	71	2	N	-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	14	1	29	2	N	-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	16	1	43	2	N	-0-
*11	60	N	35	-0-	-25	-0-	10	1	25	2	N	-0-

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 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	
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-	
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
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-	

BRIDGES VASSIE		WELL #:		3	RRCID ->	061218	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	4253	PERF. 1486 - 1492		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

JONES		WELL #:		3	RRCID ->	081809	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4098 - 4106		
06	270 N	30	-0-	-240	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-	
08	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2	N	-0-			-0-	
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-	

JONES		WELL #:		6	RRCID ->	097515	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2981	PERF. 2643 - 2648		
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2	N	-0-			-0-	
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-	
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2	N	-0-			-0-	
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-	

JONES		WELL #:		5	RRCID ->	098138	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2806 - 2812		
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2	N	-0-			68	
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			68	
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2	N	-0-			68	
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	

ASH, WALTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	131242	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4148 - 4160		
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	205	1	526	2	N	-0-	133	
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	169	1	373	2	N	-0-	133	
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	133	
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	

JONES		WELL #:		7	RRCID ->	137747	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4221	PERF. 2606 - 2634		
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-	-0-	
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-	-0-	
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-	-0-	
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-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576																	
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					20
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					20
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					20
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

KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07		62 N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	2	N	-0-					70
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					70
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

ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		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																	
06		120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08		124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
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-

ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292																	
06		60 N	32	-0-	-28	-0-	9	1	23	2	N	-0-					31
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	9	1	20	2	N	-0-					31
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
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

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737																	
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
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-

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
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
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-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664												
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-	-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-	-0-
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-

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657												
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-	-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-	-0-
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-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866												
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	129
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	129
08	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-	129
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	4 N	NO RPT	-0-	-4	-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												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARRON PETROLEUM LLC			053302													
CONWAY, J. W.			WELL #: 15	RRCID -> 203465	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 1242	PERF. 1158 - 1166									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG STAR EXPLORATION			070442													
ROGERS			WELL #: 2	RRCID -> 057812	COMPL. DATE 04/15/1973	TOTAL DEPTH 3665	PERF. N/A									
06	180 N	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
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-

DICKERSON "B"			WELL #: 3	RRCID -> 117221	COMPL. DATE 09/15/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3807 - 3837									
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS			WELL #: 13	RRCID -> 145991	COMPL. DATE 06/23/1993	TOTAL DEPTH 982	PERF. 868 - 982									
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281194 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106															
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BJB TRANSPORT LLC 072511															
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776															
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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															
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	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															
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-				-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-	239	3		Y	-0-				-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-				-0-
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-

STUART, J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960															
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
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 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
06	1364	388	-0-	-976	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-			-0-
08	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #: 193		RRCID -> 135873		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1454 - 1464				
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
07	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3			Y	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STUART, J. N.		WELL #: 211		RRCID -> 136052		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 1494		PERF. 1440 - 1494				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STUART, J. N. "A" LEASE		WELL #: 209		RRCID -> 141981		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 1048		PERF. 1005 - 1048				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147395		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 1095		PERF. 1050 - 1095				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			-0-
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-

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584																
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	3		N	-0-				-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				-0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148																
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061																
WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166																
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-		985	2		N	-0-				-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-		1169	2		N	-0-				-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		1085	2		N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				-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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 -	908	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 -	4087	
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
08	713 N	331	-0-	-382	-0-	331	2			N	-0-			-0-
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	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

INCENDIUM RESOURCES LLC		102170			RRCID ->	066134	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	N/A		
BRIERTON		WELL #:		1										
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	1 7		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-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	
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-			-0-
07	713 N	190	-0-	-523	-0-	190	2			N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-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-

LEE, W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	093810	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4703	PERF.	2704 -	2714	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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-

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) 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
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			39
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			39
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			39
*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	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090														
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*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	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			28
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

L-RENO OIL AND GAS LLC 102533														
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362														
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A														
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A														
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3	N	-0-			-0-
07		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-			-0-
08		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-			-0-
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-

MANLEY, J. H.		WELL #:	3	RRCID ->	121835	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4736 - 4746	
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-			-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-			-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-			-0-
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-

RAYLEE-LLOYD		WELL #:	1	RRCID ->	204575	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5120 - 5220	
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			79
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-			79
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-			79
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

CHANZE OIL CO., INC.		WELL #:	144419	RRCID ->	068578	COMPL. DATE	10/22/2019	TOTAL DEPTH	4984	PERF.	2540 - 2545	
SITTON L.T. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	068578	COMPL. DATE	10/22/2019	TOTAL DEPTH	4984	PERF.	2540 - 2545	
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
08		15 N	7	-0-	-8	-0-	7 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT			-0-

SITTON, ANGIE		WELL #:	1	RRCID ->	210835	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5394 - 5438	
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			155
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			155
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			155
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	4			159
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-			159
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			159

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		WELL #:	147849	RRCID ->	190167	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2965 - 2980	
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	190167	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2965 - 2980	
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			-0-
07		186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2	N	-0-			-0-
08		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	N	96
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	N	98
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	100
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	102
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	-0-	62	2	2	9	N	104
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	-0-	45	2	2	9	N	106

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044												
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932												
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22					Y	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22					Y	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22					Y	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22					Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22					Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22					Y	NO RPT

HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	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															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	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															
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	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															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	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															
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	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															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	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															
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	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	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462																			
WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063																			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 2450																			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230																			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																	
WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2410 - 2600																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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																	
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					17
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					17
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					17
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

HALSELL RANCH WELL #: P 29 RRCID -> 287031 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 5001 - 5162																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		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																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

EL RENO ENERGY, LLC 250571													
CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENR OPERATING, LLC 253075													
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2024													

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489													
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A													
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			27
07	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2	N	-0-			27
08	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2	N	-0-			27
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

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212													
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
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-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610													
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054													
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610												
JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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												
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		1240 N	102	-0-	-1138	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
08		651 N	47	-0-	-604	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		60 N	1	-0-	-59	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-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												
06		1500 N	359	-0-	-1141	-0-	-0-	355	2	4 9 Y	4	58
07		1550 N	1464	-0-	-86	-0-	-0-	1458	2	6 9 Y	5	63
08		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1652	2	4 9 Y	4	67
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2	3 9 Y	3	70
10		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2	2 9 Y	2	72
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-			Y	NO RPT	72

WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730												
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		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										
PADGETT, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 090803		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 3654 - 3661		
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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 092977		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2181 - 2298		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COSTELLO		WELL #: 2		RRCID -> 097255		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2198 - 2218		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GREEN, WYLIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 098637		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4380 - 4386		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	96

CROMERA-CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 117509		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4147		PERF. 2498 - 2504		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

WELLS		WELL #: 1C		RRCID -> 130654		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 2542		PERF. 2476 - 2478		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

PRIDDY		WELL #: 1A		RRCID -> 139472		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 2379		PERF. 2298 - 2305		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376

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

COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140

06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192

06	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-			170
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	264	2	2	9	N	2			172
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	N	3			175
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	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			177

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2024 - WELL PLUGGED 12/03/24

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000											
CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	261490	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2447 - 2478				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARDNER, EARL				294490			CNTY: PALO PINTO								
GARDNER, EARL		WELL #:		1	RRCID ->	072760	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	4160	PERF. N/A				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

GLOBAL DRILLING, LLC				310382			CNTY: PALO PINTO								
JAGGERS, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	151886	COMPL. DATE	12/00/1964	TOTAL DEPTH	4614	PERF. N/A				
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-				-0-
07	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-				-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-				-0-
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-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				328354			CNTY: PALO PINTO								
F & R HALSELL		WELL #:		3	RRCID ->	057344	COMPL. DATE	11/20/1973	TOTAL DEPTH	4585	PERF. N/A				
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-				-0-
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-

GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935			CNTY: PALO PINTO								
PROCTOR		WELL #:		2	RRCID ->	181408	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3692 - 3706				
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-				4
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-				4
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-				4
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

HARDONCOURT, FRANCES D.				356760			CNTY: PALO PINTO								
HARDONCOURT A		WELL #:		4	RRCID ->	108081	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853	PERF. 1172 - 1175				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
HITEX RESOURCES, LP 390521															
DICKERSON WELL #: RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610															
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019															
HUNTER ENERGY, INC. 418929															
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798															
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2023															
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920															
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2023															
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A															
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	3		N	-0-			-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-		43	3		N	-0-			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-		57	3		N	-0-			-0-
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-
M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-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								
PEARSON		WELL #:		1	RRCID ->	157298	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	4302	PERF.	2597 - 2836
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	AMT	BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JORDAN, TOM A		WELL #:		1A	RRCID ->	162449	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	2536 - 2546
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3		N	-0-		-0-
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-

YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID ->	163011	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	2556 - 2562
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-		-0-
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-

REAGAN, M. L.		WELL #:		2011	RRCID ->	165196	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2410 - 2482
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-		-0-
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-

M. P. D. S. CORP.		WELL #:		3013	RRCID ->	165206	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3620 - 3625
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-
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-

JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID ->	165978	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2591 - 2605
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MPDS CORP.		WELL #:		4013	RRCID ->	166233	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3692 - 3700
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-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														
PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1029 N	147	-0-	-882	-0-	136	3	11	9	N	10		103
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	476	3	81	9	N	74	177 1	-0-
08		620	616	-0-	-4	-0-	535	3	81	9	N	74		74
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-

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-		-0-
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-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761														
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036														
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-		-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-		-0-
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-

KEATING ENERGY, INC. 453142														
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066														
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-
07		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-		-0-
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-		-0-
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-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078														
06		1020 N	577	-0-	-443	-0-	574	2	3	9	N	3		25
07		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	N	3		28
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1399	2	6	9	N	5		33
09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	N	4		37
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	N	6		43
*11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7	9	N	6		49

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A														
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		125
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		125
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		125
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741																	
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040																	
M	O	ALLOW 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
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					85
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					85
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					85
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

HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0																	
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
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-

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286																	
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					7
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					7
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					7
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

MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674																	
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					88
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					88
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					88
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

L.J. RESOURCES, LLC 479988 BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500																	
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
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-

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400																	
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
L.J. RESOURCES, LLC //CONT.// 479988												
BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-	-0-
07	682 N	416	-0-	-266	-0-	416	3			N	-0-	-0-
08	744 N	350	-0-	-394	-0-	350	3			N	-0-	-0-
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-

L R OPERATING CO. 480254												
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727												
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			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-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A												
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-	-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	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-

LEXGAS, INC. 500222												
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-	-0-

LISTER, JOE K. 503360												
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373												
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168												
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140												
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657												
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678												
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		38
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		38
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		38
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

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494												
SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088												
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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												
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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												
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		1
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		1
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		1
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

SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PETEX				659782							
CLAYTON				WELL #: 3	RRCID -> 067382	COMPL. DATE 07/19/1976	TOTAL DEPTH 4727	PERF. 3174	-	0	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-		-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-

HART, J. B.				WELL #: 3	RRCID -> 147378	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3943	-	4168	
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-		-0-
07	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1344 2		N	-0-		-0-
08	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1330 2		N	-0-		-0-
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-

PITCOCK, INC.				665870							
GREEN, F.				WELL #: 6	RRCID -> 195546	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 2470	-	2478	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-		-0-
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-

CLAYTON-PRICE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 227572	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 5225	PERF. 4674	-	4679	
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	273 2		N	-0-		63
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	379 2	8 9	N	7		70
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		70
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

PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
LYON W.L.				WELL #: 1	RRCID -> 058282	COMPL. DATE 02/14/2006	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 964	-	1004	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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																	
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595																	
NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18
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

COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024																	

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629 WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072																	
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-						-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-						-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-						-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-						-0-
10	31	N	40	-0-	9	-0-	40	2		N	-0-						-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-						-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629																	
WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098																	
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					6
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					6
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					6
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					6
10		31 N	42	-0-	-0-	11	42	2			N	-0-					6
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	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																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791																	
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642

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

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
 SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
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

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-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														
MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798						
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CONE 10				WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-					-0-
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-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223												
MERCER				WELL #: 1		RRCID -> 101909		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 4177		PERF. 3636 - 3646				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223													
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCDANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164789		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 3477		PERF. 1730 - 1736					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOUX		WELL #: 1		RRCID -> 164790		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3208 - 3214					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHARDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 166252		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 1835		PERF. 1675 - 1718					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARTNETT		WELL #: 1		RRCID -> 197427		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 3232 - 3246					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 175062		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 1565 - 1570					
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #: 9													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
STONEBRIAR OIL LLC 823774													
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-		-0-

WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-		-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-				N NO RPT	-0-		-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586													
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		120
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		120
08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-		120
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

STOVAL OPERATING CO. 824339													
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653													
06		360 N	32	-0-	-328	-0-	32	2		N	-0-		-0-
07		403 N	28	-0-	-375	-0-	28	2		N	-0-		-0-
08		372 N	29	-0-	-343	-0-	29	2		N	-0-		-0-
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-

SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988													
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-		-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		-0-
08		155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-		-0-
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-

SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177													
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		-0-
07		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-		-0-
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339												
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	2684 -	2794			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-				-0-	
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	-0-	221	2		N	-0-				-0-	
08	248 N	148	-0-	-100	-0-	-0-	148	2		N	-0-				-0-	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-				-0-	
10	217 N	120	-0-	-97	-0-	-0-	120	2		N	-0-				-0-	
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	-0-	83	2		N	-0-				-0-	

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666 -	2688			
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-	193	2		N	-0-				-0-	
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-	189	2		N	-0-				-0-	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-				-0-	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				-0-	
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	183	2		N	-0-				-0-	
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-	174	2		N	-0-				-0-	

SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 -	4271			
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2	21	9	N	19	17	8	209	
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			209	
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2	50	9	N	45	22	8	232	
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2	62	9	N	56	165	1	117	
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2	69	9	N	63	9	8	171	
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2	6	9	N	5			176	

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 -	2692			
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-	
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-	

HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 -	2762			
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	-0-	563	2		N	-0-				-0-	
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-				-0-	
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-				-0-	
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	-0-	563	2		N	-0-				-0-	
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	-0-	581	2		N	-0-				-0-	
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	-0-	541	2		N	-0-				-0-	

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 -	2915			
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-				-0-	
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-				-0-	
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-				-0-	
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	-0-	408	2		N	-0-				-0-	
10	434 N	278	-0-	-156	-0-	-0-	278	2		N	-0-				-0-	
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	-0-	369	2		N	-0-				-0-	

ASH WAC		WELL #:		1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 -	3875			
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	-0-	172	2		N	-0-				-0-	
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				-0-	
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-				-0-	
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-				-0-	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-				-0-	
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
T & S OIL & GAS, LLC				833788									
BARRON				WELL #: 1	RRCID -> 209326	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 434	- 456				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BARRON				WELL #: 7	RRCID -> 214293	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 551	PERF. 412	- 420				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
BALL				WELL #: 1	RRCID -> 124150	COMPL. DATE 02/16/1987	TOTAL DEPTH 3406	PERF. 3214	- 3220				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2024													

BIRD, HENRY				WELL #: 6W	RRCID -> 201667	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3418	- 3428				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143												
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621												
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3	57	9	N	52
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	940	3	86	9	N	78
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	848	3	42	9	N	38

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-	6
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-	6
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-	6
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

TOWER RESOURCES INC 862857												
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211												
06		240 N	126	-0-	-114	-0-	126 2			N	-0-	-0-
07		217 N	100	-0-	-117	-0-	100 2			N	-0-	-0-
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-	-0-
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-

TRACER OPERATING, INC. 863965												
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876												
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
11		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												
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3			Y	-0-	-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3			Y	-0-	-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			Y	-0-	-0-
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-

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204												
06		180 N	87	-0-	-93	-0-	87 3			Y	-0-	-0-
07		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3			Y	-0-	-0-
08		186 N	125	-0-	-61	-0-	125 3			Y	-0-	-0-
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-

WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
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

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	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11		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														
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
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-

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153														
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
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-

RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023														
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
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 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
06		1200 N	1048	-0-	-152	-0-	1048 2		Y	-0-			128
07		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		Y	-0-			128
08	DLQ	G-10	1539	-0-	1539	1539	1539 2		Y	-0-			128
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

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					
06		0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
08		9 N	1	-0-	-8	B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH GREEN		WELL #:	611	RRCID -> 277577	COMPL. DATE 02/17/2015	TOTAL DEPTH	4904	PERF. 4496 - 4512					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH GREEN "54"		WELL #:	3	RRCID -> 282051	COMPL. DATE 05/02/2013	TOTAL DEPTH	4629	PERF. 4509 - 4534					
06		690 S	580	-0-	-110	B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
07		744 S	354	-0-	-390	B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
08		426 S	426	-0-	-0-	B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
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		0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKS (LAKE SAND)			69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
BASA RESOURCES, INC.			053974										
PARKS, J.W. "A"		WELL #:	93	RRCID -> 133428	COMPL. DATE 01/19/1990	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3422 - 3438					
06		1356 N	1356	-0-	-0-		1356 2		Y	-0-			-0-
07		1436 N	1436	-0-	-0-		1436 2		Y	-0-			-0-
08		1432 N	1432	-0-	-0-		1432 2		Y	-0-			-0-
09		1393 N	1393	-0-	-0-		1393 2		Y	-0-			-0-
10		1426 N	1422	-0-	-4		1422 2		Y	-0-			-0-
11		1380 N	200	-0-	-1180		200 2		Y	-0-			-0-

PARKS, J. W. 'A'		WELL #:	110	RRCID -> 138341	COMPL. DATE 05/10/1991	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3500 - 3510					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
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

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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150 2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	150	-0-	150	300	150 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	150	-0-	150	450	150 2			Y	-0-			-0-
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-
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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARSONS (GRAY)		69450 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
3 S PRODUCTION, INC.		953796											
PARSONS, I. M. "M"		WELL #: 15		RRCID -> 283830		COMPL. DATE 07/08/2020		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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAT (CADD)		69530 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY		800281											
HARLOW, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 130847		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2349 - 2405					
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
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			88
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			88
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			88
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

PAT KAHAN (MISS)		69544 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		042398											
HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 120878		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3771 - 3779					
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
MULLOY, J. J.		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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MULLOY, J. J.		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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MULLOY, J. J.		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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		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
06		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	3	Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	197	-0-	197	315	197	3	Y	-0-		-0-
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-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
06		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
07		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
08		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
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		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
06		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-		-0-
07		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-		-0-
08		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-		-0-
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		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
06		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-		-0-
07		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-		-0-
08		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-		-0-
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		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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	64	1	447	2	N	-0-			12
07	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	52	1	463	2	N	-0-			12
08	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	66	1	428	2	N	-0-			12
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

PEASTER (BIG SALINE) 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 211852 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
 GREENMAN "B" WELL #: 3 C RRCID -> 085084 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-			6
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			6
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			6
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

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
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

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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58

WISE PRODUCTION COMPANY				933825		CAPACITY		CNTY: PARKER				
REYNOLDS NOEL		WELL #:		1	RRCID ->	068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5029 - 0	
06	660 N	430	-0-	-230	-0-	42	1	388	2	N	-0-	56
07	496 N	440	-0-	-56	-0-	39	1	401	2	N	-0-	56
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	48	1	396	2	N	-0-	56
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

RUDOLPH		WELL #:		1	RRCID ->	072767	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264	PERF. N/A	
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	123	1	1126	2	N	-0-	75
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	111	1	1143	2	N	-0-	75
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	136	1	1114	2	N	-0-	75
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

REYNOLDS, NOEL		WELL #:		1D	RRCID ->	123476	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	1100	PERF. 1050 - 1080
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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		WELL #:		101481							
MYERS		WELL #:		1	RRCID ->	095869	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5480 - 5490
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WELLBORN		WELL #:		1	RRCID ->	097690	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5420 - 5430
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-	-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-	-0-
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	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 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
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
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		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
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		14
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		14
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		14
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		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
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GO OIL CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 093179		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 2982		- 2984
06		960 N	494	-0-	-466	-0-	494 2		N	-0-		74
07		744 N	459	-0-	-285	-0-	459 2		N	-0-		74
08		558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2		N	-0-		74
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	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		74

RKW OPERATING LLC		WELL #: 1		RRCID -> 101953		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 5521		PERF. 5100		- 5106
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
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-

PEEL-WHITE (STRAWN)		70223 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BYRNE OIL COMPANY		119795										
JOHNSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 121302		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
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-

PEGGY H. (DUFFER)		70299 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
H. D. INVESTMENTS		340219										
BLACK "1176-A"		WELL #: 1		RRCID -> 120966		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4025 - 4040				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2	N	-0-			24
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2	N	-0-			24
08	403 N	66	-0-	-337	-0-	66	2	N	-0-			24
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

PENN (RANGER)		70490 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MCBEE, CYNTHIA K.		537714										
MCBEE - THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 108797		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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				
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	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				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT		40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT		40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT		40
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

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43

PICKWICK (MARBLE FALLS)		71370 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		026646								
BRIDGES L.L.		WELL #:		1	RRCID -> 062072	COMPL. DATE 03/05/1975	TOTAL DEPTH 4325	PERF. N/A		
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2	N	-0-	103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	103
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

BRIDGES		WELL #:		4	RRCID -> 126097	COMPL. DATE 01/04/1988	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 4214	- 4221	
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-	54
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	54
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-	54
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

ESG RESOURCES LLC		101582				CNTY: PALO PINTO				
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 237306	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 4856	PERF. 4224	- 4280	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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	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	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-	
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-	
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	4 N	NO RPT	-0-	-4	-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			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		6	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		6	
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		6	

GANNETT OPERATING LLC		293813									
CAUDILL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 216373		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276			
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-		-0-	
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-		-0-	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-		-0-	
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-	

LEXGAS, INC.		500222									
BEST, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 218971		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BRIDGES, IMA		WELL #: 2		RRCID -> 218972		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BRIDGES, IMA		WELL #: 3		RRCID -> 218973		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	579	-0-	579	579	579 2	N	-0-		-0-	
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-	

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 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

BRIDGES, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 218978		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 284200		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668								
SOUTH GRAFORD		WELL #: 2														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					110
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					110
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					110
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					110
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					110
11	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														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	360 N	244	-0-	-116	-0-	244	3			Y	-0-			68
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			68
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-			68
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

RICKELS				WELL #:	2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	3966 -	3982
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-			71
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			71
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			71
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

RICKELS				WELL #:	3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	4162 -	4178
06	510 N	191	-0-	-319	-0-	191	3			Y	-0-			228
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-	40	1	188
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			188
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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
11	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
06	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-			19
07	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-			19
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			19
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

PIERSON,NORM				WELL #:	1	RRCID ->	113535	COMPL. DATE	07/24/1983	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2752 -	2762
06	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-			19
07	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-			19
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			19
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

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1 1	14 2	Y	-0-		19
07	27 N	12	-0-	-15	-0-	12 2		Y	-0-		19
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		19
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		19
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		19
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		19

PIERSON,NORM		WELL #: 3D		RRCID -> 113537	COMPL. DATE 03/08/1983	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2802	- 2812			
06	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15 2		Y	-0-		23
07	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		Y	-0-		23
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-		23
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

HOWELL,F.E.		WELL #: 1		RRCID -> 113538	COMPL. DATE 02/07/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2774	- 2786			
06	DLQ G-10	31	-0-	31	31	1 1	30 2	Y	-0-		2
07	66 N	35	-0-	-31	-0-	35 2		Y	-0-		2
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	Y	-0-		2
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	-0-		2
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	Y	-0-		2
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	Y	-0-		2

PIERSON, NORM		WELL #: 4		RRCID -> 114247	COMPL. DATE 10/05/1984	TOTAL DEPTH 3091	PERF. 2784	- 2798			
06	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15 2		Y	-0-		58
07	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		Y	-0-		58
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		58
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

HOWELL,F.E.		WELL #: 2		RRCID -> 114248	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2750	- 2764			
06	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30 2		Y	-0-		5
07	65 N	35	-0-	-30	-0-	1 1	34 2	Y	-0-		5
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	Y	-0-		5
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

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			
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		67
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		67
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		67
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

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 CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	324				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	324				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	324				N	NO RPT				-0-
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-

SOOTER				WELL #:	2	RRCID ->	090132	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2552 - 2572			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOOTER				WELL #:	4	RRCID ->	096928	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2540 - 2552			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOUQUET, T.				WELL #:	2	RRCID ->	096929	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2584 - 2604			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOOTER				WELL #:	3	RRCID ->	097750	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	2609	PERF. 2558 - 2576			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				437
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				437
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				437
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

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			
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3		N	-0-				-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3		N	-0-				-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-				-0-
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3		N	-0-		-0-
07		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-		-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
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-

TRACER OPERATING, INC.				863965		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
COODY -44-		WELL #:		1	RRCID ->	258418	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3875 - 3977
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11		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
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	551 2	61 9	N	55	118 1	27
07		1054 N	423	-0-	-631	-0-	353 2	70 9	N	64	62 1	29
08		1054 N	421	-0-	-633	-0-	353 2	68 9	N	62	72 1	19
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

PITTMAN (CADD0)				71745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		453142								
EASTER BROTHERS		WELL #:		3	RRCID ->	128501	COMPL. DATE	09/23/1988	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3938 - 3958
06		360 N	355	-0-	-5	-0-	355 2		Y	-0-		-0-
07		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		Y	-0-		-0-
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-		-0-
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-

PITZ (DUFFER)				71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
AMEN OIL LLC		WELL #:		016944								
FAMBRO "9"		WELL #:		1	RRCID ->	175698	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3870 - 3880
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

FAMBRO "9"		WELL #:		2	RRCID ->	207158	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3884 - 3900
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
 JOHNNIE DYE "29" 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563
 BLOXOM, TOM WELL #: 1 RRCID -> 157963 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
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-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
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-

ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
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-

ANJEVAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-

MCINTIRE WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

06	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	496	N	145	-0-	-351	-0-	145	3		N	-0-			-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-			-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	990 N	942	-0-	-48	-0-	942 3		Y	-0-			-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		Y	-0-			-0-
08	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998 3		Y	-0-			-0-
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-

HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035		PERF. 3893 - 3936		
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			-0-
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-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3930 - 3940		
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-			-0-
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-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3870 - 3886		
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			103
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-			103
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		N	-0-			103
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

ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3890 - 3920		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
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

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3900 - 3910		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
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-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563													
ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926							
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
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
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-

HEAD 15				WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890					
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	336	3	33	9	N	30				30
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-				30
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

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171		RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLOXOM				WELL #: 1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907					
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	147	3	4	9	N	4				22
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	N	1				23
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	N	1				24
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

FAMBRO				WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
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

FAMBRO				WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

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	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
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-			80
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			80
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	392	3	6	9	N	5			85
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

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 4 RRCID -> 190582 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920

06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-			-0-
07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-			-0-
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-			-0-
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-

RANDALL, T. WELL #: 2 RRCID -> 200561 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896

06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-			-0-
08	589 N	388	-0-	-201	-0-	388	3			N	-0-			-0-
09	570 N	1	-0-	-569	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 5 RRCID -> 260702 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990

06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	772	3	81	9	N	74	170	1	20
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	781	3	163	9	N	148			168
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	910	3	76	9	N	69	169	1	68
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

RANDALL, T. WELL #: 3 RRCID -> 281619 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KROH OPERATING LLC 478245
 GRUNINGER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261628 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
11	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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

PARKER ENERGY COMPANY		640154		WELL #:		1	RRCID ->	161174	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	4018	PERF. 3917 - 3920
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			87
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			87
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			87
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

GHOLSON		WELL #:		1	RRCID ->	164584	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3901 - 3904		
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			53
07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			53
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			53
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

CALDWELL		WELL #:		7	RRCID ->	241459	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4048	PERF. 3900 - 3950		
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
07	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3022	-0-	22	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3322	-0-	222	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-

PETEX		659782		WELL #:		1	RRCID ->	066040	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3893 - 3896
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	279 N	114	-0-	-165	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
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-

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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135543		COMPL. DATE 08/03/1990			TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-				-0-
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-

PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854						
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				-0-
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-

BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904						
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	653	2	91	9	N	83	92	1		72
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	691	2	64	9	N	58				130
08	527 N	373	-0-	-154	-0-	305	2	68	9	N	62				192
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

KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003			TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890						
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
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-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		77
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		77
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		77
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

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926	
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
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-

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072	
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		N	-0-		-0-
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2		N	-0-		-0-
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-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3900 - 3914	
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		17
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	761 2	18 9	N	16		33
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	697 2	19 9	N	17		50
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

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	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-	-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-	-0-	-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	-0-	-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3930 - 3956	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3880 - 3944	
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-	83
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8 9 N	7	-0-	90
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	90
09	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	2	N	-0-	-0-	90
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-	-0-	90
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3 9 N	3	-0-	93

CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3866 - 3941	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4060 - 4100	
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-	-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	23	-0-	-337	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	13	-0-	-421	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	6	-0-	-324	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-

FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3930 - 3942	
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-	-0-	-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3952 - 3970	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894			
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-		-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		-0-
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-

PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964			
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	271	2	20 9	N	18	33
07	465 N	252	-0-	-213	-0-	252	2		N	-0-	33
08	465 N	220	-0-	-245	-0-	220	2		N	-0-	33
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

MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824			
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-	-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-	-0-
08	930 N	767	-0-	-163	-0-	767	2		N	-0-	-0-
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-

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982								
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	155	-0-	155	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	256	-0-	256	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	157	-0-	157	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	184	-0-	184	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	169	-0-	169	-0-	921	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992								
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					26
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					26
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					26
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					26
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					26
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					26

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100								
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	651 N	307	-0-	-344	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	450 N	171	-0-	-279	-0-	171	2			N	-0-					-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066								
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884								
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3930 - 3974						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3892 - 3904						
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
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-

HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3900 - 3914						
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097		PERF. 3902 - 3968						
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	961 N	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3920 - 3940						
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3950 - 3980						
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	434 N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	434 N	85	-0-	-349	-0-	85	2			N	-0-					-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
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-

POST OAK OPERATING, LLC 671881
 HARE WELL #: 1 RRCID -> 243259 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930

06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2		N	-0-			23
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-			23
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-			23
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

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
 DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 203523 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014

06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			41
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			41
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			41
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

HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012

06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 2		N	-0-			-0-
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	266 2		N	-0-			-0-
08	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2		N	-0-			-0-
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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 JOHNSON "12" WELL #: 1 RRCID -> 215859 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITZ (DUFFER)										//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615										WELL #: 1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3890 - 3906	
HAYNIE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3890 - 3906	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	828				N	NO RPT						18	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	828				N	NO RPT						18	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	828				N	NO RPT						18	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	828				N	NO RPT						18	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	828				N	NO RPT						18	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	828				N	NO RPT						18	

CONNALLY "25"										WELL #: 2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3844 - 3890	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						12	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						12	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						12	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						12	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						12	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						12	

KNIGHT "58" UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3876 - 3930	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						17	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						17	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						17	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						17	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						17	
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	364				N	NO RPT						13	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	364				N	NO RPT						13	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	364				N	NO RPT						13	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	364				N	NO RPT						13	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	364				N	NO RPT						13	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	364				N	NO RPT						13	

DOUGLAS "3399"										WELL #: 1		RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3908 - 3992	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
TRACER OPERATING, INC.				863965							
COODY "44"				WELL #: B 1	RRCID -> 280276	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4130 - 4170
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		2445 N	2445	-0-	-0-	2334 2	111 9	N	101	103 1	48
07		1633 N	1633	-0-	-0-	1497 2	136 9	N	124	111 1	61
08		1681 N	1681	-0-	-0-	1561 2	120 9	N	109	113 1	57
09		1388 N	1388	-0-	-0-	1388 2		N	-0-		57
10		1555 N	1555	-0-	-0-	1477 2	78 9	N	71	75 1	53
11		1466 N	1466	-0-	-0-	1349 2	117 9	N	106	103 1	56

PITZER (CISCO 3335)				71779 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JONES		
BARNETT ENERGY, INC.				051290							
SADDLER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 209979	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	3562 - 3612
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		15 N	-0-	-0-	-15			N	-0-		-0-

PLUMB (RANGER LOWER)				71968 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782							
EVANS				WELL #: 2	RRCID -> 117508	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF.	4063 - 4069
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		2773	2773	-0-	-0-	2773 2		N	-0-		-0-
07		2781	2781	-0-	-0-	2781 2		N	-0-		-0-
08		2731	2731	-0-	-0-	2731 2		N	-0-		-0-
09		2460	2145	-0-	-315	2145 2		N	-0-		-0-
10		2542	2200	-0-	-342	2200 2		N	-0-		-0-
11		2460	2128	-0-	-332	2128 2		N	-0-		-0-

ELLIOTT, B. A. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141873	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	3638 - 3644
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		406 N	406	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	440 2		N	-0-		-0-
08		434 N	401	-0-	-33	401 2		N	-0-		-0-
09		420 N	300	-0-	-120	300 2		N	-0-		-0-
10		434 N	273	-0-	-161	273 2		N	-0-		-0-
11		390 N	240	-0-	-150	240 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	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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POCO (CADD0)				72054 150	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND		
J & J WHITESIDE INC.				427649							
WHITESIDE				WELL #: 3	RRCID -> 182003	COMPL. DATE	05/01/1987	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-		286	3	Y	-0-	42
07	279 N	273	-0-	-6	B	-0-		273	3	Y	-0-	42
08	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-		310	3	Y	-0-	42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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

CHASTAIN		72223 400		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
WELDON "A"		878925										
WELL #:		2	RRCID ->	290911	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	4475	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-		471	3	51	9	179
07	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-		551	3	75	9	74
08	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-		561	3	73	9	140
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-		197	3	24	9	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

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	165 N	165	-0-	-0-		-0-		165	3	N	-0-	-0-
07	186 N	159	-0-	-27		-0-		159	3	N	-0-	-0-
08	186 N	151	-0-	-35		-0-		151	3	N	-0-	-0-
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-

VIETH, F. "D"		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER			
WELL #:		1	RRCID ->	125374	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	5596	PERF. 4362 - 4401			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	350 N	350	-0-	-0-		-0-		350	3	N	-0-	-0-
07	341 N	338	-0-	-3		-0-		338	3	N	-0-	-0-
08	341 N	321	-0-	-20		-0-		321	3	N	-0-	-0-
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-

VIETH, F. "A"		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER			
WELL #:		1	RRCID ->	129227	COMPL. DATE	10/23/1988	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4352 - 4398			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	762 N	762	-0-	-0-		-0-		762	3	N	-0-	-0-
07	783 N	783	-0-	-0-		-0-		783	3	N	-0-	-0-
08	785 N	785	-0-	-0-		-0-		785	3	N	-0-	-0-
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-

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 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
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TRUST OIL CO. 872124
 TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	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-

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

06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2	N	-0-			32
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-			32
08	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2	N	-0-			32
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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097

06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-			-0-
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-

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

06	570 N	294	-0-	-276	-0-	294	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3	Y	-0-			-0-
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-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

06	1350 N	581	-0-	-769	-0-	581	3	Y	-0-			-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	Y	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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		
06	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	3	Y	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-	-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-

MARIE NORMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799		
06	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	3	Y	-0-	7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-	7
08	DLQ G-10	116	-0-	116	149	116	3	Y	-0-	7
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

BRANNEN		WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084		
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
08	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3	Y	-0-	-0-
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-

PEARSON, BOLEY		WELL #: 2		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2023										

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)		72306 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494								
SIMMONS, PHIL		WELL #: 1 L		RRCID -> 074008		COMPL. DATE 08/06/1977		TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A		
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11	11				Y	-0-					6
08	DLQ G-10	115	-0-	115	126	115	3			Y	-0-					6
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

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

06	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	24	24				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	32	-0-	32	56	32	3			Y	-0-					-0-
09	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-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-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			39
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			39
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	39 7		-0-
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-

RKW OPERATING LLC 714311
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-

BANKS, PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	500	-0-	-40	B		500 2	N	-0-			-0-
07	527 N	523	-0-	-4	B		523 2	N	-0-			-0-
08	527 N	521	-0-	-6	B		521 2	N	-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	B		517 2	N	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	B		536 2	N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	B		531 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
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

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		
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	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		
06	150	N	66	-0-	-84		-0-	8	1	58	2	N	-0-		9
07	155	N	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-		9
08	153	N	153	-0-	-0-		-0-	20	1	133	2	N	-0-		9
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

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.				723451				CNTY: PARKER							
HARRIS "E"				WELL #:		RRCID ->	084666	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4346 - 4356		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			48
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			48
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2006															

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222				CNTY: PARKER							
WEEKS				WELL #:	1	RRCID ->	070163	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	N/A		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

VIETH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	080971	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	5544	PERF.	4354 - 4405		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)			72307 800		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC			714311												
WELLS, A. E.			WELL #: 1		RRCID -> 210272			COMPL. DATE 01/08/1986			TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
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-

WELLS, A. E.			WELL #: 2		RRCID -> 210278			COMPL. DATE 01/08/1987			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758				
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925												
MURRAY, BILL			WELL #: 2		RRCID -> 042926			COMPL. DATE 11/07/1967			TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A				
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
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-

HARWELL, W. H.			WELL #: 1		RRCID -> 044404			COMPL. DATE 02/11/1967			TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A				
06		210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3			Y	-0-			20
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			20
08		217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3			Y	-0-			20
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

VIETH, BENNY			885580												
VIETH, FRANK			WELL #: 1		RRCID -> 081200			COMPL. DATE 05/00/1978			TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901				
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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				
06		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-			38
07		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-			38
08		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-			38
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		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-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 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
06	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634 2	N	-0-	-0-
07	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448 2	N	-0-	-0-
08	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2	N	-0-	-0-
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	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-		N	NO RPT	-0-

BRUCE OGLETREE LLC		103274		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN	
NEWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159116		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT	-0-
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-

PITTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162598		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-
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-

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
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

POPP		WELL #: 5		RRCID -> 282561		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4379 - 4382	
06	882 N	882	-0-	-0-	B	-0-	882 2	N	-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037 2	N	-0-
08	1077 N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09	1165 N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165 2	N	-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115 2	N	-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830 2	N	-0-

POPP		WELL #: 8		RRCID -> 282578		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 4454 PERF. 4329 - 4332	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		72518 200 ASSOCIATED EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)							
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.							
ASHBY "A"							
WELL #:		4RC		RRCID -> 199346		COMPL. DATE 01/08/2004	
TOTAL DEPTH		4383		PERF.		4078 - 4086	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

WELL #:		3RC		RRCID -> 199347		COMPL. DATE 01/09/2004	
TOTAL DEPTH		4270		PERF.		4089 - 4106	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		70
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		70
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		73

WELL #:		13RC		RRCID -> 122976		COMPL. DATE 10/20/1985	
TOTAL DEPTH		4139		PERF.		3926 - 3934	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		12
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		12
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		12
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		12
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		18

WELL #:		14RC		RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985	
TOTAL DEPTH		3990		PERF.		3872 - 3882	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-

WELL #:		16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE N/A	
TOTAL DEPTH		3974		PERF.		3852 - 3882	
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	27
07	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		27
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		27
09	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		34
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		35

WELL #:		5		RRCID -> 295687		COMPL. DATE 04/12/2010	
TOTAL DEPTH		4450		PERF.		4169 - 4178	
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	-0-
09	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 3	-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		-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	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-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-

ASHBY 7X		WELL #:	1	RRCID -> 126319	COMPL. DATE 01/19/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3970 - 3976	
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
08	14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
*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	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-		N	NO RPT	-0-

ASHBY 9X		WELL #:	1	RRCID -> 126321	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF. 3992 - 4000	
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-	58
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-	58
08	93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50 2	N	-0-	58
*09	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2	N	-0-	-0-
10	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 2	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT	-0-

ASHBY 2 AL		WELL #:	1	RRCID -> 137483	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3704 - 3714	
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
*09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-		N	NO RPT	-0-

ASHBY 12X		WELL #:	1	RRCID -> 137484	COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4040 - 4046	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	79
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	97
10	14B2 EXT	3	-0-	3 B	-0-	3 2	N	-0-	97
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	97

ASHBY 17X		WELL #:	1	RRCID -> 226041	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 3996 - 4006	
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	78
07	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-	78
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-	78
*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	NO RPT	-0-	-7 B	-0-		N	NO RPT	78

ASHBY 5X		WELL #:	1	RRCID -> 258888	COMPL. DATE 07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4110 - 4114	
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-	-0-
08	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6 2	N	-0-	-0-
*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	6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-		N	NO RPT	-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	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
 ASHBY, J. J. 10 WELL #: 1 RRCID -> 119879 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	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

06	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3		N	-0-					18
07	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		N	-0-					18
08	155 N	78	-0-	-77	B	-0-	78	3		N	-0-					18
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

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

06	270 N	270	-0-	-0-		-0-	76	1	194	3	N	-0-				-0-
07	444 N	444	-0-	-0-		-0-	117	1	327	3	N	-0-				-0-
08	107 N	107	-0-	-0-		-0-	35	1	72	3	N	-0-				-0-
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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					354
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					354
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					354
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

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 SEAMAN, L. E., -B- WELL #: 4B RRCID -> 018094 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150

06	313 N	313	-0-	-0-		-0-	88	1	225	3	N	-0-				3
07	356 N	356	-0-	-0-		-0-	94	1	262	3	N	-0-				3
08	217 N	142	-0-	-75		-0-	47	1	95	3	N	-0-				3
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

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-		27
07	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2		Y	-0-		27
08	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-		27
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

LONE STAR GAS FEE		WELL #: 4		RRCID -> 018108		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-		32
07	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-		32
08	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-		32
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

LONE STAR GAS FEE		WELL #: 6		RRCID -> 018110		COMPL. DATE 08/18/1957		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 2658 - 2762	
06	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-		183
07	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		Y	-0-		183
08	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-		183
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

LONE STAR GAS FEE		WELL #: 7		RRCID -> 018111		COMPL. DATE 04/11/1952		TOTAL DEPTH 2816		PERF. 2558 - 2694	
06	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-		172
07	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		Y	-0-		172
08	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-		172
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

JONES, TRAVIS		WELL #: 9		RRCID -> 229310		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2616 - 2654	
06	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		63
07	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		63
08	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		63
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

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS		WELL #: 10		RRCID -> 232485		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2760 - 2786	
06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		8
07	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		8
08	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		8
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

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

PRIDDY (CADD)		73111 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
LEVISAY OPERATING CO.		498735		WELL #: 2		RRCID -> 122055		COMPL. DATE 08/06/1986		TOTAL DEPTH 2212		PERF. 1472 - 1478

06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-

DUNCAN "A"		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
		100639		WELL #: 1		RRCID -> 123506		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 2560		PERF. 1440 - 1444

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-

PROCO (STRAWN 1690)		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		100639		WELL #: 2		RRCID -> 111501		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1682 - 1703

06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HAYTER, A. L.		100639		WELL #: 5		RRCID -> 109696		COMPL. DATE 01/22/1984		TOTAL DEPTH 2522		PERF. 1690 - 1696

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYTER		679595		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		100639		WELL #: 4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1684 - 1692

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYTER, A. L.		679595		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		100639		WELL #: 2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1710 - 1720

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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) 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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A	COND	NO RPT	-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

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2019																	

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN) 73511 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 PHILLIPS, B. F. 662400
 CUNNINGHAM & LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 018114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 562 - 571

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 PETEX 659782
 RAMSEY BURRETTE WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A

06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1349	-0-	-511	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
 PRUET WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895

06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					12
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					12
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					12
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					12
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					12
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					12

ROCK OPERATING 722855
 YARBROUGH, J.A. #2 WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838

06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PUTNAM, NE (MISS) 73515 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 HORIZON WELL SERVICES, INC. 400095
 LEE, BRENDA WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003											

PUTNAM, WEST (DUFFER) 73523 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 CHARTER PETROLEUM COMPANY 146680
 GEORGE A WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7		40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40

PYWACKET, (DUFFER) 73585 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 14 RRCID -> 208550 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

R.J. (DUFFER) 74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 POST OAK OPERATING, LLC 671881
 ROBERT JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176 2	N	-0-		-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
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-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND) 74256 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
FRANKLIN WELL #: 5C RRCID -> 156020 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386

M	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
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	13 N		-0-	-0-	-13					N	-0-				-0-
10	31 N	5	-0-	-0-	-26		5	3		N	-0-				-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-

RAY RICHEY (MISS.) 74446 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
JONES, ORA B. WELL #: 2 RRCID -> 147174 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3252 - 3386

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2024

RANCHO DE PAZ (CONGL.) 74550 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
HOLLAND, MIKE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121064 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412

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

RANGER 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
FINLEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 218882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 3226

06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				13
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-				13
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				13
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

WOODS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 221499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192

06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
11	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

06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
11	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
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-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724											
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400 -	3420
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 -	3220
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 -	3515
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

RANGER			//CONT.//	74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC			//CONT.//	216724									
EAST RANGER UNIT			WELL #:	1001	RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CONNELLEE, T. W.			WELL #:	12	RRCID ->	052708	COMPL. DATE	03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CONNELLE, T. W.			WELL #:	14	RRCID ->	052709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	088682	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268 - 3503	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT			WELL #:	18	RRCID ->	088686	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290 - 3508	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
NORTHWEST RANGER UNIT			WELL #:	2603	RRCID -> 122606	COMPL. DATE 06/05/1985		TOTAL DEPTH	3725	PERF. 3420	- 3440	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
NORTHWEST RANGER UNIT			WELL #:	3705	RRCID -> 123303	COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3382	- 3402	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
NORTHWEST RANGER UNIT			WELL #:	3904	RRCID -> 123304	COMPL. DATE 07/10/1983		TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3499	- 3507	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
BUTLER, T. Y.			WELL #:	2	RRCID -> 148360	COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3460	- 3465	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CONNELLEE, T. W.			WELL #:	6	RRCID -> 151849	COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3424	- 3438	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FERGUSON FARM			WELL #:	1	RRCID -> 164709	COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3252	- 3262	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3261 - 3283		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF. 3196 - 3236		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		74657 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
DAVIS, W.T.		WELL #:		2	RRCID ->	106237	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3304 - 3321		
06	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 3			N	-0-			-0-
07	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 3			N	-0-			-0-
08	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 3			N	-0-			-0-
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-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		B 2	RRCID ->	114446	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3446 - 3518		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
11	0 A	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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		WELL #:		RRCID -> 196659		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512		
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	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						130
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						130
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						130
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						130
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						130
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						130
RECLASSIFIED TO OIL						10/05/2016						

SMITH PIPE OF ABILENE		794745		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
MORTON, J. B.		WELL #:		RRCID -> 174454		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532				
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	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						39
PLUGGED AND ABANDONED						08/21/2013						

RANGER (MISSISSIPPIAN)		74657 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #:		RRCID -> 115610		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3568 - 3582		
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	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

H. O. P.		74657 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 137808		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700				
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	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #:		RRCID -> 104113		COMPL. DATE 04/12/1981		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260		
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	AMT	CODE	BALANCE
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3	Y		-0-		-0-
07	DLQ G-10	21	-0-	21	-0-	21	3	Y		-0-		-0-
08	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	44	3	Y		-0-		-0-
09	65 R	21	-0-	-44	-0-	21	3	Y		-0-		-0-
10	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y		-0-		-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3	Y		-0-		-0-

BARNES, J.E.		74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		2		RRCID -> 106214		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372				
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	AMT	CODE	BALANCE
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3	Y		-0-		23
07	DLQ G-10	20	-0-	20	-0-	20	3	Y		-0-		23
08	DLQ G-10	22	-0-	22	-0-	42	3	Y		-0-		23
09	62 R	20	-0-	-42	-0-	20	3	Y		-0-		23
10	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y		-0-		23
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	300 #	271	-0-	-29	-0-		271 3		Y	-0-	10
07	DLQ G-10	294	-0-	294	294		294 3		Y	-0-	10
08	DLQ G-10	265	-0-	265	559		265 3		Y	-0-	10
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

BARNES, J.W.		WELL #:	3	RRCID ->	106218	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	3374 - 3393
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MCBAY		WELL #:	1	RRCID ->	122447	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3410 - 3426
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11 3		N	-0-	-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10 3		N	-0-	-0-
08	12 #	11	-0-	-1	-0-		11 3		N	-0-	-0-
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-

LOWRANCE, C.E.		WELL #:	1	RRCID ->	122943	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3374 - 3393
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-		16 3		N	-0-	38
07	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	38
08	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	38
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	38
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	38
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	38

SCOTT,JOE		WELL #:	6	RRCID ->	132045	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3402 - 3450
06	2182 R	2182	-0-	-0-	-0-		2182 3		N	-0-	-0-
07	1840 R	1840	-0-	-0-	-0-		1840 3		N	-0-	-0-
08	1758 R	1758	-0-	-0-	-0-		1758 3		N	-0-	-0-
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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563								
SCOTT,JOE		WELL #:	5	RRCID ->	132046	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3408 - 3436
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	180 #	173	-0-	-7	-0-	173 3	N	-0-			-0-
07	186 #	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-			-0-
08	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
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-

BARBER, LUCILLE		WELL #:	1	RRCID ->	113730	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3220 - 3245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HATTON		WELL #:	1	RRCID ->	113734	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3402 - 3430
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WALKER, NANIE-ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	113737	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	3184 - 3202
06	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3	N	-0-			-0-
07	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3	N	-0-			-0-
08	1450 R	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3	N	-0-			-0-
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-

HODGES		WELL #:	1	RRCID ->	118750	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3335
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	85 3	13 9	N	12		43
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	82 3	17 9	N	15		58
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	82 3	13 9	N	12	60 1	10
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	64 3	17 9	N	15		25
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	32 3	4 9	N	4		29
11	90 #	62	-0-	-28	-0-	61 3	1 9	N	1		30

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	118751	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3214 -	3355
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	151 3	23 9	23 9	N	21			77
07	174 R	174	-0-	-0-	-0-	146 3	28 9	28 9	N	25			102
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	145 3	24 9	24 9	N	22	106 1		18
09	150 #	143	-0-	-7	-0-	113 3	30 9	30 9	N	27			45
10	155 #	65	-0-	-90	-0-	57 3	8 9	8 9	N	7			52
11	150 #	109	-0-	-41	-0-	108 3	1 9	1 9	N	1			53

THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	120297	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3326 -	3348
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	120298	COMPL. DATE	10/18/1982	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3363 -	3438
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGNER		WELL #:		1	RRCID ->	120886	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	3481	PERF.	3426 -	3446
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGNER		WELL #:		2	RRCID ->	120887	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3420 -	3442
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPEY JENNINGS		WELL #:		2 U	RRCID ->	121068	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3288 -	3300
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARNES, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122433	COMPL. DATE	05/10/1980	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	3324 -	3450
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
CARTER, BARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	122437	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3330 - 3354		
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GORDON, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	122438	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	3364 - 3390		
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-
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-

GORDON, W.K.		WELL #:		2	RRCID ->	122439	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3270 - 3408		
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
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-

GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	122440	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3216 - 3354		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		3	RRCID ->	122441	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3232 - 3325		
06	180 #	70	-0-	-110	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	40	-0-	40	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	106	-0-	106	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
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-

KING		WELL #:		1	RRCID ->	122446	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3330 - 3345		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RYANO		WELL #:		1	RRCID ->	125100	COMPL. DATE	09/04/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3191 - 3292		
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726														
CANTWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125393 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3420 - 3444														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 138014 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3386 - 3467														
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
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-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 138021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 3394														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 138025 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3302 - 3330														
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11		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														
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11		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														
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 171040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
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

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
PRE-EMPTION		WELL #:		4	RRCID ->	181811	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	3494	PERF.	3440 - 3452			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PRE-EMPTION		WELL #:		2	RRCID ->	181922	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3415 - 3441			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		7	RRCID ->	298059	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3232 - 3325			
08	248 #	113	-0-	-135	-0-	113	3				N	-0-			-0-
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-
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		8	RRCID ->	298060	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3214 - 3328			
08	248 #	113	-0-	-135	-0-	113	3				N	-0-			-0-
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-
JM INVESTMENTS, L.L.C.		WELL #:		427733	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 - 3393			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.		WELL #:		526262	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			20
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			20
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

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
MEEKS, R. E.				559252								
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022				CNTY: EASTLAND				
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3490 -	3525
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25 1	463 2	N	-0-			323
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	25 1	828 2	N	13			336
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	14 9	348 2	N	20	20 3		336
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22 9	256 2	N	1	300 6		37
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	25 1	429 2	N	-0-			37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REAGAN "14"		WELL #:		6	RRCID ->	175865	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2748 -	2770
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REAGAN (STRAWN)		//CONT.//		75032 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
YEATS				WELL #:	5	RRCID ->	189086	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	2720 - 2732
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-	
07	12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-	
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 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
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-	
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-	
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-	

YEATS				WELL #:	3	RRCID ->	177481	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	4145	PERF.	3860 - 3871
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-	

YEATS				WELL #:	4	RRCID ->	178144	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	2678 - 2713
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-	
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-	
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		//CONT.//		042398								
HILDEGARD		WELL #:		2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 - 3163
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
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-

WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3132 - 3156
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
08	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
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-

WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3230
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
07	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
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-

NORTH SLOPE II		WELL #:		1	RRCID ->	134879	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3254 - 3399
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POGUE , ONIE		WELL #:		1	RRCID ->	138661	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3283 - 3314
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINNEBREW, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	138893	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3890 - 3895
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121			N	NO RPT			-0-
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-

DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141900	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF.	3340 - 3373
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 KINCAID, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 142625 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3349 - 3369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT					-0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 152745 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3759 PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200419 COMPL. DATE 08/28/1986 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563
 WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
ROSS, L.S.		WELL #:		1	RRCID ->	119651	COMPL. DATE	02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3451 -	3471		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	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		
06	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2				N	-0-			-0-
07	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3				N	-0-			-0-
08	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2				N	-0-			-0-
09	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3				N	-0-			-0-
10	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2				N	-0-			-0-
11	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2				N	-0-			-0-

GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3504 -	3559		
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	9	3				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	17	8	3			Y	-0-			-0-
09	28 R	11	-0-	-17	-0-	11	3				Y	-0-			-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-			-0-
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3				Y	-0-			-0-

VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 -	3334		
06	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	3				N	-0-			-0-
07	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3				N	-0-			-0-
08	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3				N	-0-			-0-
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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1		RRCID -> 134886		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 3315 - 3344	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-			39
07	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	150	3	Y	-0-			39
08	DLQ	G-10	155	-0-	155	305	155	3	Y	-0-			39
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

GARRETT, SALLIE		WELL #:		4		RRCID -> 134895		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3359 - 3389	
06		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	118	-0-	118	118	118	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	196	-0-	196	314	196	3	Y	-0-			-0-
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-

POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 138662		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3270 - 3308	
06		120 #	77	-0-	-43	-0-	41	3	Y	33			77
07	DLQ	G-10	152	-0-	152	152	41	3	Y	101	83	1	95
08	DLQ	G-10	146	-0-	146	298	48	3	Y	89	82	1	102
09		421 R	123	-0-	-298	-0-	40	3	Y	75	83	1	94
10		132 R	132	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	78	87	1	85
11		150 #	123	-0-	-27	-0-	44	3	Y	72	87	1	70

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1		RRCID -> 141633		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 3909		PERF. 3414 - 3443	
06		150 #	113	-0-	-37	-0-	113	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	114	-0-	114	114	114	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	108	-0-	108	222	108	3	Y	-0-			-0-
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-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2		RRCID -> 141635		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3898		PERF. 3416 - 3485	
06		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	76	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	72	-0-	72	148	72	3	Y	-0-			-0-
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-

HISE, MARTHA		WELL #:		3		RRCID -> 141638		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 3929		PERF. 3449 - 3469	
06		240 #	189	-0-	-51	-0-	189	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	190	-0-	190	190	190	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	180	-0-	180	370	180	3	Y	-0-			-0-
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-

RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 141952		COMPL. DATE 06/02/1987		TOTAL DEPTH 3887		PERF. 3145 - 3154	
06		638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			43
07		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			43
08		866 R	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-			43
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

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 3310

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

06		12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					9
07		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					9
08		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					9
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

MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 277575 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3222 - 3368

06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
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-

TINDALL IV WELL #: 1 RRCID -> 277627 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3194 - 3248

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 288140 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3221 - 3360

06		13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07		13 #	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08		13 #	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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-

WOODS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 290531 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2832 - 2855

06		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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-

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 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS				WELL #:		1		RRCID -> 281325		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 3343		PERF. 2761 - 2796		
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
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-

CD CONSULTING & OPERATING CO.				WELL #:		1		RRCID -> 143171		COMPL. DATE 06/10/1990		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 3290 - 3300		
WAYNE, VIVIAN																
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
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-

DFG ENERGY COMPANY LLC				WELL #:		1		RRCID -> 124409		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3452 - 3460		
PEARSON,L.R. "A"																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				WELL #:		1		RRCID -> 122453		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3478 - 3488		
ABBOTT-REYNOLDS																
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

GERMANY "B"				WELL #:		1		RRCID -> 122454		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3384 - 3451		
06	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	13 #	2	-0-	-11	-0-		2	3		N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57

CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 - 3374	
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	80 3	29 9	Y	26	24 1		26	
07	DLQ G-10	111	-0-	111	111	87 3	24 9	Y	22	24 1		24	
08	DLQ G-10	92	-0-	92	203	77 3	15 9	Y	14	25 1		13	
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	

CARROLL		WELL #:		3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 - 3368	
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	90 3	30 9	Y	27	24 1		26	
07	DLQ G-10	122	-0-	122	122	98 3	24 9	Y	22	24 1		24	
08	DLQ G-10	102	-0-	102	224	87 3	15 9	Y	14	25 1		13	
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	

CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3370	
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-	190 3	96 9	Y	87	78 1		86	
07	DLQ G-10	284	-0-	284	284	207 3	77 9	Y	70	78 1		78	
08	DLQ G-10	232	-0-	232	516	184 3	48 9	Y	44	81 1		41	
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	

GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 - 3463	
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
09	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-	

WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 - 3448	
06	240 #	239	-0-	-1	-0-	239 3		N	-0-			-0-	
07	248 #	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-			-0-	
08	248 #	221	-0-	-27	-0-	221 3		N	-0-			-0-	
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-	

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			-0-	

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-				-0-

TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-				-0-

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-				-0-

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

06		143 R	143	-0-	-0-	-0-	101	3	42	9	Y	38	34	1		37
07	DLQ	G-10	143	-0-	143	143	110	3	33	9	Y	30	33	1		34
08	DLQ	G-10	119	-0-	119	262	98	3	21	9	Y	19	35	1		18
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

LOWRANCE INC. 511345
 WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

06		60 #	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-				11
07		62 #	39	-0-	-23	-0-	38	3	1	9	N	1				12
08		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				12
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

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

06		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-				-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-				-0-
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345										
WALKER, MONROE		WELL #:		4	RRCID ->	122114	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3497 - 3517		
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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1 R		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
07	1 R		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
08	1 R		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
09	1 R		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
10	1 R		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
11	1 R		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-

NIXON		WELL #:		1	RRCID ->	141340	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3497 - 3655		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A		
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	4 3	36 9			N	33	38	1	13
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	4 3	39 9			N	35			48
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	3 3	44 9			N	40	70	1	18
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

WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A		
06	90 #	6	-0-	-84	-0-	6 3				Y	-0-			1
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-			1
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-			1
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-

SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A		
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	3 3	36 9			N	33	38	1	13
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	4 3	39 9			N	35			48
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	4 3	44 9			N	40	70	1	18
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

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A		
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-			3
07	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3				N	-0-			3
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			3
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

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
PENDRAGON OIL CO.				651162												
CASEY HEIRS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3148 - 3170			
M	O	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	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			64

MCCLESKEY				WELL #:	1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 - 3100			
06	2512 R	2512	-0-	-0-	-0-	-0-		2512	3			N	-0-			101
07	2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	-0-		2594	3	4	9	N	-0-	4		105
08	2419 R	2419	-0-	-0-	-0-	-0-		2419	3			N	-0-			105
09	2556 R	2556	-0-	-0-	-0-	-0-		2556	3			N	-0-			105
10	2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	-0-		2598	3			N	-0-			105
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-						N	NO RPT			105

KIRK				WELL #:	1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-			54
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-			54
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			54

WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008			
06	150 #	131	-0-	-19	-0-	-0-		131	3			N	-0-			25
07	155 #	129	-0-	-26	-0-	-0-		129	3			N	-0-			25
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-		129	3			N	-0-			25
09	131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-		131	3			N	-0-			25
10	133 R	133	-0-	-0-	-0-	-0-		133	3			N	-0-			25
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-						N	NO RPT			25

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694												
KLEINER, C.J. ESTATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	3540 - 3556			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CHILDERS, B.				WELL #:		RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 - 3596			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32

		PLUGGED AND ABANDONED		05/18/2004												

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694								
VINES, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	119757	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF.	3398 - 3424
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

JOHNSTON A		WELL #:		1	RRCID ->	177495	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3738 - 3750
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008												

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		5	RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537
06		300 #	243	-0-	-57	-0-	243	3	N	-0-		-0-
07		310 #	245	-0-	-65	-0-	245	3	N	-0-		-0-
08		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
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-

HITTSON		WELL #:		1	RRCID ->	133803	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3493 - 3497
06		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		37
07		DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3	Y	-0-		37
08		DLQ G-10	50	-0-	50	100	50	3	Y	-0-		37
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

HITTSON		WELL #:		2	RRCID ->	133804	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3390 - 3398
06		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3	Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	50	-0-	50	100	50	3	Y	-0-		-0-
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-

RONNING GAS AND OIL LLC		WELL #:		1	RRCID ->	113451	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3753 - 3765
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.// 727054												
BECK, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 113745		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3376 - 3394				
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		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 114210		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3452 - 3468				
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
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-

TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 114212		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3427 - 3442				
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
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-

SNEED, MYRL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 115822		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3490 - 3650				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, ERNEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134880		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3495 - 3519				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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				
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50 3			N	-0-			-0-
07	62 #	31	-0-	-31	-0-		31 3			N	-0-			-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-		68 3			N	-0-			-0-
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-

SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3520 - 3540				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			55
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			55
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			55
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			55
10		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			55
11		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		
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
11		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		
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11		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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSONS				WELL #:	1	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3020 - 3042		
06		659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			36
07		656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			36
08		694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			36
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

HARRELL, M. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3618 - 3624		
06		1110 #	953	-0-	-157	-0-	953	3			N	-0-			38
07		1147 #	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-			38
08		1147 #	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-			38
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

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 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
MARTIN, FRANK			WELL #:	4	RRCID ->	203518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3580 - 3642	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
GRAHAM, R.L.			WELL #:	5	RRCID ->	214585	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3600 - 3670	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707									
BALL			WELL #:	18	RRCID ->	204989	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3624 - 3674	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
BALL			WELL #:	15	RRCID ->	205001	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	3715	PERF. 3644 - 3694	
06	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	12 1	166 2	N	-0-		-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	22 1	201 2	N	-0-		-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	26 1	167 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	22 1	188 2	N	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	48 1	159 2	N	-0-		-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	31 1	143 2	N	-0-		-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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		120
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		120
08	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2	N	-0-		120
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

MARTIN, FRANK -27-		WELL #: 1		RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2994 - 3004	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-

GRAHAM		WELL #: 25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804		PERF. N/A	
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
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-

BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2980 - 2983	
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		-0-
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-

MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900		PERF. N/A	
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-		-0-
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-

MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444		PERF. 3403 - 0	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
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-

CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2983 - 2993	
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
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-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613										
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	154011	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3240 - 3256			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
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-

BOLES		WELL #:		4	RRCID ->	182327	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3198 - 3242			
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
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-

GRAHAM		WELL #:		4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2920 - 2950			
06	360 N	222	-0-	-138	-0-	222	2			N	-0-			-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-			-0-
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-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC LONG		WELL #:		614284 1	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3096 - 3116			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC BORCHERS-WILBAR		WELL #:		638494 1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141 - 3183			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC TUCKER, LINUS		WELL #:		726791 1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932 - 1944			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
LANIER, S.S.				WELL #:	4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2976 - 3232	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	393	1	1372	3	N	-0-		-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	416	1	1376	3	N	-0-		-0-
08	1829 N	1763	-0-	-66	-0-	411	1	1352	3	N	-0-		-0-
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-

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A	
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	199	1	702	3	N	-0-		-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	214	1	717	3	N	-0-		-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	209	1	696	3	N	-0-		-0-
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-

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2952 - 3178	
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	229	1	809	3	N	-0-		-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	249	1	837	3	N	-0-		-0-
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	247	1	824	3	N	-0-		-0-
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-

LANIER, S. S.				WELL #:	8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2912 - 3001	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

LANIER, S. S.				WELL #:	10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2950 - 2966	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LANIER, S. S.				WELL #:	11	RRCID ->	216229	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2960 - 3020	
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	85	1	302	3	N	-0-		-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	86	1	289	3	N	-0-		-0-
08	434 N	361	-0-	-73	-0-	83	1	278	3	N	-0-		-0-
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-

HERRERA				WELL #:	6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 3016 - 3026	
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	495	1	1337	3	N	-0-		-0-
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	536	1	1394	3	N	-0-		-0-
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	560	1	1464	3	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 284744 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3026 - 3033

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	1020	3	N	-0-				-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	1050	3	N	-0-				-0-
08	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	-0-	308	1	1010	3	N	-0-				-0-
09	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	-0-	251	1	998	3	N	-0-				-0-
*10	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	-0-	37	1	988	3	N	-0-				-0-
*11	1290 N	972	-0-	-318	-0-	-0-	46	1	926	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

06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-				-0-
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	-0-	412	3			N	-0-				-0-
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	-0-	387	3			N	-0-				-0-
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	-0-	385	3			N	-0-				-0-
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	-0-	326	3			N	-0-				-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-				-0-
07	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	-0-	1285	3			N	-0-				-0-
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-				-0-
09	1230 N	1151	-0-	-79	-0-	-0-	1151	3			N	-0-				-0-
10	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	-0-	1131	3			N	-0-				-0-
11	1230 N	961	-0-	-269	-0-	-0-	961	3			N	-0-				-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
11	P&A COND	-0-	-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

06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-				-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-				-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-				-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-				-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-				-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-				-0-

 RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
 YOUNG, MARY M. WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		Y	-0-			-0-
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		Y	-0-			-0-
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		Y	-0-			-0-
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-

 JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2		Y	-0-			3
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		Y	-0-			3
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		Y	-0-			3
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

 EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
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-

 JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1152 3	3 9	N	3			44
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1162 3	3 9	N	3			47
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1200 3	2 9	N	2			49
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

 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

06	870 N	191	-0-	-679	-0-	191 3		N	-0-			100
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		N	-0-			100
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		N	-0-			100
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

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	3	N	-0-					54
07	372 N	245	-0-	-127	-0-	245	3	N	-0-					54
08	372 N	189	-0-	-183	-0-	189	3	N	-0-					54
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

DIKES, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-					10
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-					10
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-					10
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

CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-					-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-					-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-					-0-
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-

BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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

06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-					20
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	3	N	-0-					20
08	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	3	N	-0-					20
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

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084664 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC				101481						
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 078699	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5381 - 5388
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
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		50
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		50
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		50
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	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 090990	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5264 - 6189
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID -> 099029	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5128 - 5136
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		19
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		19
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		19
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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127619	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 5894 - 5904
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3	N	-0-		-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	N	-0-		-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
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-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935									
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5512 - 5518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
HARMS, W. C.		WELL #:		2 L	RRCID ->	078810	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5871 - 5881	
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-		47	
07	1209	N	908	-0-	-301	-0-	908	2	N	-0-		47	
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2	N	-0-		47	
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	

MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	5230 - 5884	
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-		-0-	
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		-0-	
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-	

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	5702 - 5714	
06	1200	N	903	-0-	-297	-0-	894	2	9	9	N	8	39
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2	N	-0-		39	
08	1023	N	821	-0-	-202	-0-	821	2	N	-0-		39	
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	863	2	28	9	N	25	64
10	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	2	N	-0-		64	
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-		64	

HUTCHESON		WELL #:		1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5290 - 5296	
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-		23	
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2	N	-0-		23	
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		23	
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-		23	
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-		23	
11	1020	N	217	-0-	-803	-0-	217	2	N	-0-		23	

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

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	
06	630 N	492	-0-	-138	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
07	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2		Y	-0-			-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2		Y	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870											
SMITH, E.B. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 077470		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4502 - 4670	
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			16
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			16
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			16
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			16
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			16
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			16

SMITH, E.B. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 4477 - 4567	
06	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3		N	-0-			27
07	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3		N	-0-			27
08	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3		N	-0-			27
09	1020 N	955	-0-	-65	-0-	955	3		N	-0-			27
10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	3		N	-0-			27
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			27

NEWSOM				WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4166 - 4196	
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3		N	-0-			-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			-0-
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
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-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629											
RITCHEY, MARGARET, H.				WELL #: 1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4658 - 4672	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222											
THOMAS				WELL #: 1		RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
STROUD				WELL #:	1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4566 - 5289	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2		N	-0-			14
07	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1040	2	2	9	N	2		16
08	1116 N	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-		16
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-		16
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	N	2		18
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-		18

ROSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 3998 - 4098	
06	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-		22
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-		22
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-		22
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

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	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-		-0-
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-

RHODES (STRAWN 1700)				76231 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
BARTON R. M. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	063762	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 1734 - 1740	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

FINCH, M M				WELL #:	1	RRCID ->	079915	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1694 - 1702	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		N	-0-		-0-
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-

FINCH, M.M. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	090220	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	1734	PERF. 1662 - 1672	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3		N	-0-		-0-
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-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-)
QUEST PETROLEUM COMPANY
H.R.M

76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
684629
WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RHONE RANCH (MORRIS)
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.
RHONE, DON

76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
140622
WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.
RHONE, DON "A"

828317
WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
HARRELSON

76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
088563
WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296

06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	229	3	50	9	N	45				73
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	177	3	40	9	N	36				109
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				109
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

RICHARDSON (4050)
BLUESTEM RESOURCES LLC
GREEN "X"

76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
102613
WELL #: 1X RRCID -> 120148 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089

06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-				-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				-0-
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-				-0-
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-

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		
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WRIGHT, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3854 - 3885		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

WRIGHT "A"		573657		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1		RRCID -> 127755		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3758 - 3782				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC		615872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3918 - 3934		
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3815 - 3823		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
AGNELL, W.A.		WELL #: 1		RRCID -> 119721		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 4101		PERF. 3836 - 3846		
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	N	3	221
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	N	3	224
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	474	3	7	9	N	6	230
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

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																	
KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732																	
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

06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					40
07		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					40
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					40
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

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816																	
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					30
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					30
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					30
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

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																	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
11		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																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099																	
06		1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07		1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
08		1457 #	1312	-0-	-145	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
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-

SKY RESOURCES, INC. 786408																	
CORBETT WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014																	
06		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
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-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408									
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4102 - 4110	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	750 #	415	-0-	-335	-0-	415	3			N	-0-
07	775 #	544	-0-	-231	-0-	544	3			N	-0-
08	775 #	323	-0-	-452	-0-	323	3			N	-0-
09	720 #	316	-0-	-404	-0-	316	3			N	-0-
10	744 #	357	-0-	-387	-0-	357	3			N	-0-
11	540 #	383	-0-	-157	-0-	383	3			N	-0-

HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3982 - 3990	
06	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-
07	775 #	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-
08	775 #	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-
09	750 #	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-
10	775 #	715	-0-	-60	-0-	715	3			N	-0-
11	750 #	270	-0-	-480	-0-	270	3			N	-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978	
06	2363 R	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-
07	2029 R	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-
08	2103 R	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-
09	2040 #	1785	-0-	-255	-0-	1785	3			N	-0-
10	2275 R	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-
11	2040 #	1952	-0-	-88	-0-	1952	3			N	-0-

BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
WOODSON OIL CO.				939420							
CORBETT, A. J.				WELL #: 2	RRCID -> 018131	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3		N	-0-	-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-
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-

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DOLLAR "1077"				WELL #: 1	RRCID -> 149635	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 4026 - 4027	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2		N	-0-	-0-

RICKELS "1074"				WELL #: 1	RRCID -> 152256	COMPL. DATE 12/06/1994	TOTAL DEPTH	4231	PERF. 3998 - 4002	
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-	-0-
07	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1436 2		N	-0-	-0-
08	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403 2		N	-0-	-0-
09	1410 N	471	-0-	-939	-0-	471 2		N	-0-	-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-	-0-
11	1350 N	1160	-0-	-190	-0-	1160 2		N	-0-	-0-

ALLAR "1034"				WELL #: 1	RRCID -> 155457	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL DEPTH	4169	PERF. 4110 - 4116	
06	2310 X	4	-0-	-2306	-0-	4 2		N	-0-	-0-
07	2387 X	1818	-0-	-569	-0-	1818 2		N	-0-	-0-
08	2387 X	602	-0-	-1785	-0-	602 2		N	-0-	-0-
09	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-	-0-
10	1829 X	277	-0-	-1552	-0-	277 2		N	-0-	-0-
11	1770 X	669	-0-	-1101	-0-	669 2		N	-0-	-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	44
07		155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2		N	-0-	44
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	44
09		90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2		N	-0-	44
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	44
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	44

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170												
06		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-	90
07		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-	90
08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-	90
09		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-	90
10		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-	90
11		2040 N	1523	-0-	-517	-0-	1523	2		N	-0-	90

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972												
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-	89
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-	89
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-	89
09		540 N	423	-0-	-117	-0-	423	2		N	-0-	89
10		620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2		N	-0-	89
11		570 N	456	-0-	-114	-0-	456	2		N	-0-	89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946												
06		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1844	2	9	9	N	82
07		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2278	2	10	9	N	91
08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	91
09		1860 N	1523	-0-	-337	-0-	1522	2	1	9	N	92
10		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2267	2	4	9	N	96
11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	N	97

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												
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	N	181
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	181
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	N	184
09		570 N	306	-0-	-264	-0-	305	2	1	9	N	185
10		795 N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	N	187
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	187

KEATING ENERGY, INC. 453142												
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945												
06		1680 N	1639	-0-	-41	-0-	1639	2			N	42
07		1736 N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			N	42
08		1736 N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			N	42
09		1650 N	1642	-0-	-8	-0-	1642	2			N	42
10		1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1724	2			N	42
11		1650 N	976	-0-	-674	-0-	976	2			N	42

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		12	RRCID ->	043334	COMPL. DATE	09/20/1967	TOTAL DEPTH	4128	PERF.	N/A
M	O	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		
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-				31
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-				31
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-				31
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

MCMURREY, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	043537	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	4212	PERF.	N/A
06	2130 N	2078	-0-	-52	-0-	2078 2	N	-0-				9
07	2139 N	2045	-0-	-94	-0-	2045 2	N	-0-				9
08	2139 N	2017	-0-	-122	-0-	2017 2	N	-0-				9
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

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		38	RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3986 - 3996
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2	N	-0-				54
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2	N	-0-				54
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-				54
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

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	259069	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3846 - 3856
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	696 2	N	-0-				27
07	713 N	587	-0-	-126	-0-	587 2	N	-0-				27
08	682 N	634	-0-	-48	-0-	634 2	N	-0-				27
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

PITCOCK, INC.		665870										
FLOW DON L.		WELL #:		1	RRCID ->	068487	COMPL. DATE	06/12/1976	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	N/A
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-				-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-				-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-				-0-
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-

JOHNSON, HELEN A		WELL #:		4	RRCID ->	068878	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	N/A
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2	N	-0-				64
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-				64
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-				64
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

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
JOHNSON, HELEN -A- WELL #: 5 RRCID -> 074924 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		1	
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		1	
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		1	
09		330 N	312	-0-	-18	-0-	-0-	312	2	N	-0-		1	
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		1	
*11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		1	

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239
GREEN, FLORENCE WELL #: 25 RRCID -> 121072 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800

06		109 X	36	-0-	-73	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
07		38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
MCCLURE J.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061482 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233613 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589

06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-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

06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-		8
07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		8
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		8
09		750 N	689	-0-	-61	-0-	-0-	689	2	N	-0-		8
10		744 N	579	-0-	-165	-0-	-0-	579	2	N	-0-		8
11		690 N	518	-0-	-172	-0-	-0-	518	2	N	-0-		8

MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175

06		180 N	147	-0-	-33	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
08		186 N	136	-0-	-50	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			60
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			60
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			60
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

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												
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			20
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			20
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			20
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

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043												
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			84
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			84
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			84
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

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044												
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-			13
07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-			13
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			13
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

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												
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-			-0-
07		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-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												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

RINGO (CONGL.)		//CONT.//		76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808										
PIERCE R.N.		WELL #:		2	RRCID -> 058811	COMPL. DATE 06/01/1974	TOTAL DEPTH 3487	PERF. 3370	- 3380			
M	O	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RINGO (3557-3565)				76800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
ROYE D.S.J.		WELL #:		3	RRCID -> 065335	COMPL. DATE 11/08/1975	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 3388	- 0			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROYE, D. S. J.		WELL #:		5	RRCID -> 073049	COMPL. DATE 11/19/1987	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3370	- 3384			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-			-0-
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-
ROCKING R (MISS)				77164 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
TARFON OIL & GAS CO.				836178								
ROCKING R RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 254114	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3790	- 3810			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.)		77226 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
GRAHAM "1034"		WELL #: 1		RRCID -> 183410		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O											BALANCE
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
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-

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083			
06	870 N	239	-0-	-631	-0-	239	2	N	-0-		-0-
07	434 N	277	-0-	-157	-0-	277	2	N	-0-		-0-
08	992 N	828	-0-	-164	-0-	828	2	N	-0-		-0-
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-

WALKER "1302"		WELL #: 1		RRCID -> 237917		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100			
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
07	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2	N	-0-		-0-
08	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	2	N	-0-		-0-
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-

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			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ROBERTSON CSL		WELL #: 9 U		RRCID -> 091896		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A			
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	78	1	N	7		53
						8	9				
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-		53
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	73	1	N	-0-		53
09	540 N	484	-0-	-56	-0-	72	1	N	2		55
						2	9				
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	71	1	N	8		63
						9	9				
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	71	1	N	4		67
						4	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					
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
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-					-0-
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-					-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-					-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-					-0-
10		279 N	1	-0-	-278	-0-	1 1			N	-0-					-0-
11		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					
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-					49
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-					49
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT					49

GOLDEN		WELL #:	1	RRCID ->	281214	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2905 - 2944					
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-					61
07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			N	-0-					61
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-					61
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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					
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROCK CASTLE (CONGL. 4150)												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
CRAWFORD-DUNAWAY												
WELL #: 1 RRCID -> 099528 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-	-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-	-0-
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
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-

ROCKWELL (CONGL UPPER)												
BASIN OPERATING INC.												
GREEN, W. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 103141 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TABOR CREEK OIL COMPANY												
WALKER-BUCKLER "72"												
WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
06		630 N	454	-0-	-176	-0-	453	2	1	9	Y	93
07		899 N	35	-0-	-864	-0-	33	2	2	9	Y	95
08		713 N	571	-0-	-142	-0-	568	2	3	9	Y	98
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

ROCKWELL (GARDNER)												
BASIN OPERATING INC.												
WALKER BUCKLER 78												
WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
06		300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3		N	-0-	-0-
07		279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-	-0-
08		310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3		N	-0-	-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION												
WALKER-BUCKLER												
WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	229	2	12	9	N	60
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	555	2	105	9	N	155
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	441	2	14	9	N	168
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	22
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	670	2	89	9	N	103
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	103

WALKER-BUCKLER												
WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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
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		
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			39		
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			39		
08		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3		N	-0-			39		
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		

BALKUM-GINGO "B"										WELL #: 4	RRCID -> 106633	COMPL. DATE 05/21/1983	TOTAL DEPTH 3618	PERF. 3398	- 3424
06		420 N	284	-0-	-136	-0-	284 3		N	-0-			-0-		
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-		
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-		
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-		

BALKUM-GINGO "B"										WELL #: 2	RRCID -> 106814	COMPL. DATE 05/06/1983	TOTAL DEPTH 3460	PERF. 3368	- 3372
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-		
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-		
08		12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3		N	-0-			-0-		
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-		

GRIDER										WELL #: 1	RRCID -> 295275	COMPL. DATE 04/21/1985	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 3415	- 3424
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-		
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-		
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-		
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-		
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-		

Q A P SERVICES, INC.										684429					
GARRETT, G.										WELL #: 1	RRCID -> 108114	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3434	- 3440
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-		
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-		
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-		
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-		

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)										77787 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
E.C. HINDMAN OIL AND GAS										238196					
HARRIS "D"										WELL #: 1	RRCID -> 087288	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 4520	PERF. 4148	- 4154
06		660 N	622	-0-	-38	-0-	622 3		N	-0-			-0-		
07		682 N	629	-0-	-53	-0-	629 3		N	-0-			-0-		
08		682 N	646	-0-	-36	-0-	646 3		N	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-		

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

ROGERS RANCH (CONGL.)		77932 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
ROGERS, R. M. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	069880	COMPL. DATE	11/11/1976	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-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
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-	57
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	672 3	3 9	N	3	60
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1275 3	8 9	N	7	67
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

WRIGHT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	260693	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	4570	PERF. 3898 - 3909
06	4680	4416	-0-	-264	-0-	4410 3	6 9	N	5	144 1 29
07	4836	4576	-0-	-260	-0-	4572 3	4 9	N	4	33
08	4836	4685	-0-	-151	-0-	4676 3	9 9	N	8	41
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

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
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-	-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-	-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-	-0-
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-

ROYALL		WELL #:	2	RRCID ->	134393	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	4053	PERF. 3710 - 3724
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

RAYMOND, LES		WELL #:	1	RRCID ->	137083	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 4072 - 4074
06	3874	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2		N	-0-	27
07	3038	2222	-0-	-816	-0-	2222 2		N	-0-	27
08	3038	6	-0-	-3032	-0-	6 2		N	-0-	27
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

ROYALL (ELLENBURGER)			//CONT.//		78805 400	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD						
PETEX			//CONT.//		659782												
RAYMOND, LES			WELL #:		3	RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH	4052	PERF. 4035 - 4052					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS			WELL #:		2	RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH	4072	PERF. 4050 - 4072					
06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS			WELL #:		5	RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH	4063	PERF. 3715 - 3724					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615												
O'CONNOR			WELL #:		1	RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH	4306	PERF. 3792 - 3798					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT			-0-
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-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 149388 COMPL. DATE 11/30/1980 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
----	----------	--	-----	-----	-----	--	--	--	---	-----	--	--	-----

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/07/2024

RYAN (CONGL. 4365)			//CONT.//	79145 350	ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: PALO PINTO	
MCDERMETT OIL STRINGER				546834	RRCID -> 098041					COMPL. DATE 07/22/1981					TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285	
M	O			WELL #:												
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5		
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5		
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5		
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5		
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5		
11	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	RRCID -> 153933					COMPL. DATE 02/04/1995					TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038	
SNYDER "66"				WELL #:	2											
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	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	RRCID -> 082680					COMPL. DATE 09/27/1978					TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 2808	
MCFARLANE				WELL #:	1											
06	0 W	410		-0-	410	-0-	410	2		N	-0-			-0-		
07	0 W	374		-0-	374	-0-	374	2		N	-0-			-0-		
08	740 N	366		-0-	-374	-0-	366	2		N	-0-			-0-		
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	NO RPT		-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-		

SABANA (MARBLE FALLS)				79348 500	ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563	RRCID -> 125628					COMPL. DATE 01/09/1985					TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3027 - 3120	
WILSON, CLAYTON				WELL #:	1											
06	514 N	514		-0-	-0-	-0-	512	3	2	9	N	2		75		
07	496 N	281		-0-	-215	-0-	275	3	6	9	N	5		80		
08	637 N	637		-0-	-0-	-0-	622	3	15	9	N	14		94		
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		

BUSHNELL, H.				WELL #:	1											
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

EMMA KENT UNIT				WELL #:	1											
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		79348 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
LONG, TONY		WELL #:		1	RRCID ->	143762	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3014 - 3098
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
06		210 N	34	-0-	-176	-0-	34	3	N	-0-		-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		-0-
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-

KENT HEIRS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143798	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF.	2588 - 3106
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-		2
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-		2
08		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3	N	-0-		2
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

BUSHNELL, HUGH		WELL #:		1	RRCID ->	167182	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	2565 - 3121
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		52
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		52
08		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3	N	-0-		52
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

HUNT, J. B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	217130	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	3554	PERF.	3066 - 3178
06		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-		13
07		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3	N	-0-		13
08		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-		13
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

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
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
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-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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								
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
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					20
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					20
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					20
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					20
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					20

MILLER MAUDIE		WELL #: 1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312								
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143								
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					119
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					119
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					119
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					119
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					119
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-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								
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS)		79886 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
BRUCE OGLETREE LLC		103274														
ROBERTS, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018147		COMPL. DATE 05/09/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1647 - 1863								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT					-0-
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-

STEELE, OLIVER		WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE 01/22/1941		TOTAL DEPTH 2360 PERF. 1665 - 1859								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-
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-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274
 ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395				N	NO RPT			-0-
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-

SANDRA K (STRAWN) 80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RHYNE, J.V. 706379
 WENNINGER, W. GU WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE) 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 RUSSELL, S.M. WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512

06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

TUCKER, BILL 872298
 EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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

06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	12	-0-	12	57	12	2		Y	-0-			-0-

MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	11	-0-	11	57	11	2		Y	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC										//CONT.// 078050									
RIORDAN, J. L.										WELL #: 1		RRCID -> 018241		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-						
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-			-0-						
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			-0-						
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-			-0-						
10	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	45	2	Y	-0-			-0-						
11	DLQ	G-10	12	-0-	12	57	12	2	Y	-0-			-0-						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622									
GARRETT, G. W.										WELL #: 9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
HOLT, W. F.										WELL #: 1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385			
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
11		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			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
WATSON, T. C.										WELL #: 4		RRCID -> 018199		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT			153						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT			153						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT			153						
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						
C. G. & O. CO. -WELLS-, J.										WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) CEDAR RIDGE ENERGY, INC. DUGGINS, S. H.						//CONT.// //CONT.//	80827 625 140622	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1135			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1135			N	NO RPT		-0-	
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-	

DUGGINS, S. H.						WELL #: 2	RRCID -> 018223	COMPL. DATE 04/10/1945	TOTAL DEPTH 2202	PERF. 2128	- 2202	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1067			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1067			N	NO RPT		-0-	
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-	

HARGETT, HAYDEN						WELL #: 1	RRCID -> 018227	COMPL. DATE 01/25/1945	TOTAL DEPTH 2197	PERF. 2131	- 2195	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		-0-	
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-	

NORRIS, H. O.						WELL #: 3	RRCID -> 018236	COMPL. DATE 09/30/1948	TOTAL DEPTH 2148	PERF. 2090	- 2148	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RICHMOND, W. J.						WELL #: 2	RRCID -> 018240	COMPL. DATE 10/07/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2246	- 2289	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2784			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2784			N	NO RPT		-0-	
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-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			//CONT.// 140622									
HOLT, W. C.			WELL #:	2	RRCID -> 018253	COMPL. DATE 07/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2133	-	2228	
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	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		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	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1159		N	NO RPT		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1159		N	NO RPT		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1159		N	NO RPT		-0-	
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-	

NORRIS, H. O.			WELL #:	4	RRCID -> 090776	COMPL. DATE 11/01/1980	TOTAL DEPTH	2251	PERF. 2125	-	2144	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11		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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	956		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	956		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	956		N	NO RPT		-0-	
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-	

DUGGINS, S.H.			WELL #:	4	RRCID -> 103476	COMPL. DATE 11/29/1982	TOTAL DEPTH	2327	PERF. 2148	-	2202	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1021		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1021		N	NO RPT		-0-	
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-	

POWELL, GARLAND			WELL #:	3A	RRCID -> 129317	COMPL. DATE 12/27/1988	TOTAL DEPTH	2642	PERF. 2264	-	2340	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1502		N	NO RPT		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1502		N	NO RPT		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1502		N	NO RPT		-0-	
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-	

HOLT, W. F.			WELL #:	5	RRCID -> 163919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2491	PERF. 2310	-	2356
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32		Y	NO RPT		-0-	
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-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) CHANDLER OIL & GAS, LLC RENDELMAN ESTATE		//CONT.//	80827 625 144355	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
		WELL #:	2	RRCID -> 018189	COMPL. DATE 00/00/1935	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2212 - 2260			
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
CREEK ENERGY, INC. HAYNES, E. S. -A-			188579								
		WELL #:	2	RRCID -> 073106	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH	2294	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC LLOYD, H. J.			224880								
		WELL #:	2	RRCID -> 018179	COMPL. DATE 03/12/1945	TOTAL DEPTH	2164	PERF. 2115 - 2164			
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
09	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	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
NABOURS, J. C. MOLLIE											
		WELL #:	1	RRCID -> 018184	COMPL. DATE 10/04/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2165 - 2225			
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
 RUSSELL /CPC/ WELL #: 3 RRCID -> 018192 COMPL. DATE 08/20/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N		50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
07	62 N		50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
08	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 4 RRCID -> 018193 COMPL. DATE 01/10/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323

06	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
07	62 N		60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
08	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09	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	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145

06	60 N		50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
07	62 N		50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
08	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

DUGGINS-FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179

06	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
07	62 N		60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
08	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09	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	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCAS, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 018231 COMPL. DATE 03/14/1950 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162

06	60 N		50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
07	62 N		50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
08	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149

06	60 N		50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
07	62 N		50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
08	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

*** NOVEMBER 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC RUSSELL, S. M.			//CONT.// 80827 625 //CONT.// 224880			ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN														
			WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2114 - 2177											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE								
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-								
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-								
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-								
09	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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-								
RUSSELL, S. M.												WELL #:	2	RRCID ->	018243	COMPL. DATE	04/07/1946	TOTAL DEPTH	2101	PERF.	2055 - 2101	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-								
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-								
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-								
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-								
STRANGE, D.												WELL #:	1	RRCID ->	018246	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2114 - 2179
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-								
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-								
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-								
09	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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-								
WELLS, IRENE												WELL #:	1	RRCID ->	018251	COMPL. DATE	07/14/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2214 - 2271	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-								
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-								
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-								
09	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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-								
GARRETT, G. W.												WELL #:	10	RRCID ->	075618	COMPL. DATE	02/22/1978	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
RUSSELL, S.M.												WELL #:	5	RRCID ->	095151	COMPL. DATE	08/19/1981	TOTAL DEPTH	2243	PERF.	2086 - 2134	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-								
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-								
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-								
09	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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-								
WELLS, IRENE												WELL #:	2	RRCID ->	095152	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	2188 - 2237	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-								
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-								
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-								
09	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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-								

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
NEWMAN, VIRGIL C. WELL #: 4 RRCID -> 101039 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302

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
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			35
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			35
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			35
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 NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			35

EUBANK, CHARLES W. 255145
NEWMAN, V. C. WELL #: 2 RRCID -> 169241 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

RINGO RIG LLC 712386
RENDELMAN, E. P. WELL #: 9 RRCID -> 018191 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098
BAKER, L. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 018159 COMPL. DATE 10/27/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2256 - 2297

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT			-0-
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-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT			-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098							
CAMPBELL, HENRY		WELL #:		4	RRCID ->	018161	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2202 - 2245
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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	018164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2241 - 2290
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT			-0-
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-

ERWIN		WELL #:		1	RRCID ->	018165	COMPL. DATE	01/04/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2145 - 2203
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT			-0-
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-

GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #:		2	RRCID ->	018168	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 2126 - 2189
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		1	RRCID ->	018174	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2185 - 2211
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT			-0-
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-

KINGSBERY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018175	COMPL. DATE	09/09/1945	TOTAL DEPTH	2214	PERF. 2179 - 2214
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT			-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098						
KINGSBERY -C-		WELL #:		1	RRCID -> 018176	COMPL. DATE 11/13/1949	TOTAL DEPTH 2279	PERF. 2210	- 2279	
M	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT		-0-
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-

KINGSBERY -E-		WELL #:		1	RRCID -> 018177	COMPL. DATE 05/06/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2205	- 2240	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT		-0-
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-

LLOYD		WELL #:		1	RRCID -> 018178	COMPL. DATE 01/17/1941	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2145	- 2196	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748		N	NO RPT		-0-
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-

MCCLURE, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 018180	COMPL. DATE 07/18/1956	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 2352	- 2372	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175		N	NO RPT		-0-
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-

MOORE, E. W.		WELL #:		3	RRCID -> 018182	COMPL. DATE 10/21/1958	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2267	- 2296	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOORE, LEILA J.		WELL #:		1	RRCID -> 018183	COMPL. DATE 04/04/1958	TOTAL DEPTH 2328	PERF. 2309	- 2311	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144		N	NO RPT		-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//	748098										
RENDELMAN		WELL #:	3	RRCID ->	018190	COMPL. DATE	08/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2155 - 2227		
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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317				N	NO RPT			-0-
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-

WHEELER, BUD		WELL #:	1	RRCID ->	018201	COMPL. DATE	03/28/1946	TOTAL DEPTH	2183	PERF.	2125 - 2183		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043				N	NO RPT			-0-
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-

BAKER, L. L. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	018216	COMPL. DATE	04/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2168 - 2238		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767				N	NO RPT			-0-
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-

DAY-NORRIS		WELL #:	1	RRCID ->	018219	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2233	PERF.	2157 - 2233		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149				N	NO RPT			-0-
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-

ESTES, J. A.		WELL #:	1	RRCID ->	018224	COMPL. DATE	06/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2053 - 2073		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056				N	NO RPT			-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
GAY, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	018225	COMPL. DATE	12/31/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2209 - 2268
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585				N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585				N	NO RPT		-0-
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-

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		1	RRCID ->	018226	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	2247	PERF.	2190 - 2271
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268				N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268				N	NO RPT		-0-
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-

HOLT, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	018229	COMPL. DATE	08/23/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2196 - 2275
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405				N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405				N	NO RPT		-0-
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-

PENNY-DUGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	018237	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	2203	PERF.	2132 - 2202
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470				N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470				N	NO RPT		-0-
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-

SMITH-HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	018245	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2057 - 2179
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397				N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397				N	NO RPT		-0-
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-

TAYLOR, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	018248	COMPL. DATE	05/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2140 - 2166
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128				N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128				N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128				N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128				N	NO RPT		-0-

WALLACE, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	018250	COMPL. DATE	05/29/1952	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2044 - 2125
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134				N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134				N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134				N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134				N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC										//CONT.// 748098							
PITTARD										WELL #: 1		RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1384						N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1384						N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1384						N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1384						N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1384						N	NO RPT			-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1384						N	NO RPT			-0-
PITTARD										WELL #: 2		RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A	
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		890						N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		890						N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		890						N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		890						N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		890						N	NO RPT			-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		890						N	NO RPT			-0-
PITTARD, W. H. ESTATE A										WELL #: 1A		RRCID -> 075567		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A	
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		70						N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		70						N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		70						N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		70						N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		70						N	NO RPT			-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		70						N	NO RPT			-0-
PITTARD, W. H. ESTATE A										WELL #: 2A		RRCID -> 075568		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A	
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		572						N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		572						N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		572						N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		572						N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		572						N	NO RPT			-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		572						N	NO RPT			-0-
KINGSBERRY, C. E. "C"										WELL #: 2		RRCID -> 087287		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		226						N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		226						N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		226						N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		226						N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		226						N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		226						N	NO RPT			-0-
WHEELER, BUD										WELL #: 2		RRCID -> 091060		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216	
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11		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	
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11		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										
CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130										
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				-0-

GOLSTON,ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256										
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				-0-

SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151										
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				-0-

MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278										
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283										
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				-0-

HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254										
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098												
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS WELL #: 2 RRCID -> 127924 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316			N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316			N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316			N	NO RPT		-0-
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-

MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340												
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT		-0-
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-

CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236												
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT		-0-
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-

CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182												
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT		-0-
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-

CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254												
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT		-0-
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-

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												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	3	N	-0-			-0-
07		7750 X	7384	-0-	-366	-0-	7384	3	N	-0-			-0-
08		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			-0-
09		7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-			-0-
10		7750 X	6476	-0-	-1274	-0-	6299	3	N	161	161	1	-0-
11		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	3	N	-0-			-0-

GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 291894 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4171 - 4177

06		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3	N	-0-			-0-
07		4805 X	4370	-0-	-435	-0-	4198	3	N	156	156	1	-0-
08		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHOEN GANG (GRAY) 81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
 PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
 BLACKWOOD WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
08		961 N	679	-0-	-282	-0-	679	3	N	-0-			-0-
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		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

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

06		0 N	5	-0-	5	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEAMAN (CONGL. UPPER) 81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SEAMAN, L. E., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	100	1	257	3	N	-0-					-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	106	1	298	3	N	-0-					-0-
08	217 N	158	-0-	-59	-0-	52	1	106	3	N	-0-					-0-
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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	90 N	80	-0-	-10	-0-	22	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	23	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	15	1	32	3	Y	-0-					-0-
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-

SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021

06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	Y	-0-					23
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3	Y	-0-					23
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					23
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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 127911 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

SEDWICK (CADDO)		82080 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335										
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3628 - 3638				
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	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				
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-			-0-
09	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-

SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
TC OIL AND GAS, LLC		840303										
KEMP		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486										
DABNEY		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

COLEMAN		WELL #: :		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
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				
06	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			30
07	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			30
08	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			30
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

OIL AND GAS DIVISION

 SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
 SET RANCH WELL #: 40 RRCID -> 123188 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 NEWMAN, GRAGG WELL #: 3 RRCID -> 215288 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 4044

06		971 R	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-			50
07		945 R	945	-0-	-0-	-0-	944 3	1 9	N	1			51
08		775 #	731	-0-	-44	-0-	731 3		N	-0-			51
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

 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

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 CHASTAIN, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 133768 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 1962 - 2014

06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
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-

 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

06		390 #	304	-0-	-86	-0-	304 2		N	-0-			-0-
07		403 #	294	-0-	-109	-0-	294 2		N	-0-			-0-
08		403 #	130	-0-	-273	-0-	130 2		N	-0-			-0-
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-

 WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430

06		1440 #	1395	-0-	-45	-0-	1395 2		N	-0-			-0-
07		1488 #	1420	-0-	-68	-0-	1420 2		N	-0-			-0-
08		1488 #	1462	-0-	-26	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
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-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 RRCID -> 107408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
WALKER ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 056984 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4380 - 4528

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT					-0-

WALKER-ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497

WALKER ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486												
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 #	180	-0-	-180	-0-	180	2		N	-0-		199
07	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		199
08	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-		199
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

PETEX 659782												
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724												
06	270 #	53	-0-	-217	-0-	53	2		N	-0-		42
07	248 #	171	-0-	-77	-0-	171	2		N	-0-		42
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		42
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

ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	97 7	-0-
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-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067												
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 1704 - 1718												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615												
BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4			N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//		82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.		054545	WELL #: 1		RRCID -> 042529	COMPL. DATE 08/31/1967	TOTAL DEPTH 4478	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
06		222 N	222	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
<hr/>												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851	WELL #: 7		RRCID -> 127332	COMPL. DATE 04/15/1988	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3838 -	3841			
06		469 N	469	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
07		409 N	409	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
08		465 N	22	-0-	-443	22 2		N	-0-			-0-
09		480 N	291	-0-	-189	291 2		N	-0-			-0-
10		403 N	243	-0-	-160	243 2		N	-0-			-0-
*11		480 N	480	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
<hr/>												
COTTLE		061750	WELL #: 8D		RRCID -> 296173	COMPL. DATE 12/27/2023	TOTAL DEPTH 1980	PERF. 1898 -	1914			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
<hr/>												
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750	WELL #: 1B		RRCID -> 157943	COMPL. DATE 12/20/1995	TOTAL DEPTH 755	PERF. 728 -	738			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
<hr/>												
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682	WELL #: 3		RRCID -> 109285	COMPL. DATE 02/03/1984	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2463 -	2465			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/23/2024									
<hr/>												
CDJ OIL CO.		140598	WELL #: 9		RRCID -> 126399	COMPL. DATE 08/20/1987	TOTAL DEPTH 1526	PERF. 1310 -	1320			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																		
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598																		
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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																		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-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																		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-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																		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766																		
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-					-0-
07		279 N	118	-0-	-161	-0-	-0-		118	2		N	-0-					-0-
08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-		814	2		N	-0-					-0-
09		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-		821	2		N	-0-					-0-
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-		838	2		N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978																		
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		201	2		N	-0-					-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		203	2		N	-0-					-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-		186	2		N	-0-					-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		177	2		N	-0-					-0-
10		217 N	183	-0-	-34	-0-	-0-		183	2		N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-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												
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955												
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	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			-0-	
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-			-0-	
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-			-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104												
PITTMAN GROUP WELL #: 1 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088												
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65	
11	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												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

JTC ROYALTIES LLC 448054												
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

KEATING ENERGY, INC. 453142												
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142												
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350												
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			3
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			3
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			3
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	88 2		N	-0-			3
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			3
11	120 N	13	-0-	-107	-0-	13 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												
06	0 W	308	-0-	308	3860	308 3		N	-0-			-0-
07	0 W	64	-0-	64	3924	64 3		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3924			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	3924			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3924			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-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												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M & K OPERATING LLC 518499 NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847												
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499														
NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733														
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411														
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2		N	-0-			-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-			-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2		N	-0-			-0-
10	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2		N	-0-			-0-
11	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2		N	-0-			-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486														
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537														
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			4
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			4
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			4
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

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484														
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1119	2	17	9	N	15		100
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1166	2	13	9	N	12		112
08	1116	N	954	-0-	-162	-0-	940	2	14	9	N	13		125
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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//																	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.																	
MUSSELMAN "29"																	
WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC																	
DAVIS, MERRICK																	
WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. I. D. DRILLING INC																	
WINDHAM "85"																	
WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613																	
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETEX																	
CRANDALL																	
WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898																	
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07		310 N	129	-0-	-181	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08		341 N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					-0-
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-

PETRO-STARR																	
PRUETT																	
WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBUCK PETROLEUM, LLC																	
BROOKS																	
WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209					N	NO RPT					-0-
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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//		82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD										
ROYAL TEXAN ENERGY CO.		732104														
LANE, M.		WELL #:	2	RRCID ->	186407	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1950 - 1962						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012																

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543														
PRUET 88		WELL #:	1	RRCID ->	128860	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	4042	PERF. 3865 - 3868						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2023 - WELL PLUGGED 04/13/23																

WILLIAMS, LOREN 37		WELL #:	1	RRCID ->	197217	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1954 - 1959						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: SHACKELFORD					
SEQUOIA ENERGY RESOURCES //CONT.// 767544															
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444										COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3828 - 3838
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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT			151		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT			151		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT			151		
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		
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072										COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH	2089	PERF.	1918 - 1936
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	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
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56		
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56		
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		
SHAIDA, JOHN H. 768650										COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH	3629	PERF.	3202 - 3206
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239															
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	Y	151	148	1	185	
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	166	9	31	1	Y	149	141	1	193	
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	164	9	31	1	Y	144	144	1	193	
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	158	9	30	1	Y	135	146	1	182	
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	149	9	31	1	Y	116			298	
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	128	9	30	1	Y	-0-			298	
SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1 784972										COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH	2145	PERF.	2011 - 2027
KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657															
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-	
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-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
STASNEY WELL SERVICE, LLC										816067						
COOK RANCH										WELL #: A201	RRCID -> 181435	COMPL. DATE 10/02/2000	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4686	-	4757
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

WHITT OIL & GAS, INC.										921150			CNTY: SHACKELFORD			
LEDBETTER, MORRIS E.										WELL #: 1	RRCID -> 108925	COMPL. DATE 01/01/1984	TOTAL DEPTH 851	PERF. 796	-	799
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

CARTER ESTATE										WELL #: 4	RRCID -> 132094	COMPL. DATE 09/25/1996	TOTAL DEPTH 3955	PERF. 2570	-	2600
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

ELLIOTT										WELL #: 1050	RRCID -> 166336	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL DEPTH 4412	PERF. 2347	-	2350
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	2		N	-0-			-0-		
07	899	N	745	-0-	-154	-0-	745	2		N	-0-			-0-		
08	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	2		N	-0-			-0-		
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-		

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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	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
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-		
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-		
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-		
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

SHARPE (ATOKA) //CONT.// 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
 ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			17
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			17
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			17
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	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS) 83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 S2 OIL, LLC 743227
 SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 1 RRCID -> 113365 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779

06	DLQ G-10	220	-0-	220	1330	220	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	205	-0-	205	1535	205	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756

06	DLQ G-10	220	-0-	220	1330	220	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	205	-0-	205	1535	205	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 CAFFEY, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 018278 COMPL. DATE 09/16/1955 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 2175 - 2210

06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
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-

COOPER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018279 COMPL. DATE 10/07/1955 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160

06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
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-

SIDNEY (MARBLE FALLS) ANDERSON PRODUCTION FRY, T. O.		//CONT.// 83486 333 //CONT.// 022922	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE									
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
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/ WELL #: 1 RRCID -> 018284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2170 - 2205																
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
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-
REED, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 259035 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126																
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
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-
SIERRA (STRAWN) 83490 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND																
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442																
CRAWFORD, A. D. WELL #: 2 A RRCID -> 236347 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2252 - 2260																
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					78
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					78
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					78
*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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					78
SIKES (CADDO) 83528 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563																
SIKES, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 018285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3360 - 2205																
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
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-
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																
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	806 N	525	-0-	-281	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-
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-

SIKES (CONGL.) //CONT.// 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2	N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
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-

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	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

06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-			-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	-0-			-0-
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
EDDIE'S ROYALTIES, INC.				241728							
POTOMAC GREENWOOD				WELL #:	1BH	RRCID -> 018324	COMPL. DATE 03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2626 - 2660	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2	N	-0-		-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
08		217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2	N	-0-		-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FURRY PRODUCING COMPANY				291650							
PARKER, C. T., SR., ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 018325	COMPL. DATE 06/13/1960	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2880 - 2891	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
08		155 N	5	-0-	-150	-0-	5 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT		-0-

SHULTS, CECIL, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 018326	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2938 - 2952	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNN, JOHN				WELL #:	1	RRCID -> 108217	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2872 - 2901	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-		-0-
10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITESIDE, E. A.				WELL #:	4	RRCID -> 018309	COMPL. DATE 12/03/1960	TOTAL DEPTH	2649	PERF. 2595 - 2649	
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649												
WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980												
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
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-	-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-	-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-	-0-
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-

MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870												
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-	-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-	-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824												
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-	-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-	-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-	-0-
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		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740												
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706												
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		-0-
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
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-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
GREENWOOD, J. A.				WELL #: 1		RRCID -> 018298		COMPL. DATE 02/15/1959		TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.				WELL #: 1		RRCID -> 018300		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE OIL AND GAS				581275								
WASHBURN, C. E.				WELL #: 1		RRCID -> 032872		COMPL. DATE 04/02/1964		TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2744 - 2765		
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

3 S PRODUCTION, INC.				953796								
CAUDLE, J. B.				WELL #: 1		RRCID -> 018290		COMPL. DATE 12/06/1960		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825		
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-		-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-		-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-		-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-		-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-		-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.// 953796								
DUNN, CARL H.		WELL #: 1		RRCID -> 018294		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842		
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
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-	-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-	-0-
08	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 3		N	-0-	-0-
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546 3		N	-0-	-0-
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	563 3		N	-0-	-0-
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	523 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		
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-	-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-	-0-

POTEET, LEE		WELL #: 1		RRCID -> 018302		COMPL. DATE 07/06/1954		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2802 - 2850		
06	210 N	94	-0-	-116	-0-	94 3		N	-0-	-0-
07	217 N	41	-0-	-176	-0-	41 3		N	-0-	-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-	-0-

POTEET, OMA -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 018303		COMPL. DATE 07/15/1954		TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2804 - 2823		
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-	-0-
08	496 N	387	-0-	-109	-0-	387 3		N	-0-	-0-
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-

POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID -> 018304		COMPL. DATE 04/06/1955		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2790 - 2842		
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	698 3	13 9	N	12	139 1 33
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	706 3	19 9	N	17	50
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	718 3	24 9	N	22	72
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

WHITLOCK, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018310		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2763 - 2800		
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-	-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-	-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-	-0-
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-

MAY VETA		WELL #: 1A		RRCID -> 080384		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764		
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-	-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-	-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796							
LEBLEU		WELL #:		1	RRCID ->	105489	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 2704 - 2761
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
06		420 N	336	-0-	-84	-0-	336 3	N	-0-		-0-
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
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-

TAYLOR, NOBLE		WELL #:		1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3792
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
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-

SITTERLE (3800)		WELL #:		4	RRCID ->	217074	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	3933	PERF. 3782 - 3790
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SKAGGS (2700)		WELL #:		1	RRCID ->	115345	COMPL. DATE	01/14/1985	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2622 - 2630
06		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	N	-0-		50
07		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	N	-0-		50
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-		50
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

SMALLEY (MISS CHAPPEL)		WELL #:		1	RRCID ->	152773	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	4227	PERF. 4165 - 4227
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
08		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SNAVE (OVERALL)		84413 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
ROCKWOOD RESOURCES INC		723524										
ALLEN HEIRS		WELL #:		RRCID -> 111633		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH		1982 PERF. 1890 - 1935		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013												

SNEED (STRAWN)		84430 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
J-TEC OPERATING, LLC		427739										
SNEED, CLYDE		WELL #:		RRCID -> 122979		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2632 - 2636		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SNOW (DUFFER)		84447 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		042398										
TEXFEL-BECK		WELL #:		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH		3951 PERF. 3638 - 3642		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TEXFEL-MONROE		WELL #:		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH		3957 PERF. 3760 - 3766		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
GERMANY "B"		WELL #:		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH		3804 PERF. 3751 - 3760		
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
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-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
HARRELL, M.		WELL #:			RRCID -> 111220	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3714	-	3724	
M	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998											
HARRELL, M. "B"		WELL #:			RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	-	3830	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 147522	COMPL. DATE 12/02/1993	TOTAL DEPTH 3849	PERF. 3710	-	3720	
STEWART				2							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 158066	COMPL. DATE 11/30/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3758	-	3767	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SNOW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
11	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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
11	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

06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	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

06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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

06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHVIEW 84812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
MCRBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 130431 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2295 - 2303

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-				-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-				-0-
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-				-0-
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-

SPARKMAN (MARBLE FALLS) 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
BAJA PRODUCTION 044650
TEJAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 218895 COMPL. DATE 04/00/1979 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2765 - 2846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
PIERSON HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 069960 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5 N	1	-0-	-4	B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 078701 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	58 N	8	-0-	-50	B	-0-	8	2		N	-0-				-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PEARSON, WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 096463 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5 N	1	-0-	-4	B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SPARROW (ATOKA)		84953 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
WESTOIL LLC		102028												
GANKY		WELL #: 2		RRCID -> 185436		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 2034 - 2038				
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GANKY		WELL #: 5		RRCID -> 197275		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 3227		PERF. 2000 - 2006				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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				
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			68
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			68
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			68
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			68

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
KATIE NOLA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144761		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 4480 - 4642				
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
08	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-			-0-
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-

JOAN MILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153954		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4487 - 4525				
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 163107		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 4518		PERF. 4362 - 4404				
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-			-0-
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-

SPRINGTOWN (CADD)		85369 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD. COOMER, J. S.		090870		WELL #: 2		RRCID -> 187479		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274	
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
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3	N	-0-		108
07	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3	N	-0-		108
08	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87	3	N	-0-		108
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

SOMERSET OPERATING, LLC		101481		WELL #: 1 C		RRCID -> 087036		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A	
06	DLQ G-10	242	-0-	242 B	242	242	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	240	-0-	240 B	482	240	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	236	-0-	236 B	718	236	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	1172			Y	NO RPT		-0-

DUNAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 275558		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144			
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-		19
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-		19
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-		19
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	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		WELL #: 1 C		RRCID -> 091768		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5449 - 5460	
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		38
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		38
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-		38
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

HUTCHESON		WELL #: 1 T		RRCID -> 092318		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPRINGTOWN (COMYN)		85369 665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #: 1 T		RRCID -> 091431		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS) SOMERSET OPERATING, LLC HAYGOOD		85369 850 101481	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER										
WELL #:		1	RRCID ->	082736	COMPL. DATE	03/12/1988	TOTAL DEPTH	6085	PERF. 5177 - 5318								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEPHENS COUNTY REGULAR BARGSLEY, COY BARGSLEY, COY "A"		85948 001 049255	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS										
WELL #:		1	RRCID ->	139941	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 1500 - 1550								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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-
BASA RESOURCES, INC. PARKS, J.W. "A" NCT-1		053974	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS										
WELL #:		65	RRCID ->	281784	COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL DEPTH	2432	PERF. 2036 - 2066								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						51
BRAKA OPERATING, L.L.C. MCWHORTER, V.H.		088563	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS										
WELL #:		1	RRCID ->	044335	COMPL. DATE	12/11/1961	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1650 - 1680								
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	2 R	-0-	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	5 R	-0-	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-						-0-
11	3 R	-0-	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-						-0-
GOFORTH, W.H.		1	RRCID ->	115828	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3794 - 3799								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	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-
HERRINGTON "A"		1 A	RRCID ->	116921	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3822 - 3876								
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3	8	9	N	7					162
07	252 R	252	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3	7	9	N	6					168
08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3	4	9	N	4					172
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					172
10	239 R	239	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3	4	9	N	4					176
11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3	6	9	N	5	161	1			20

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
PIERCE		WELL #:		1	RRCID ->	123312	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4061 - 4065		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
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

PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	123313	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3549 - 4072		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538 - 4069		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
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

WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF.	2033 - 2037		
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
07	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
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-

BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827		
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
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-

TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1422 - 1431		
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF. 1511 -	1517			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1687 -	1696			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANGFORD, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326	PERF. 3973 -	3990			
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
08	87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
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-

JACKSON, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1440 -	1458			
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

GLASCOCK, GEORGE		WELL #:		4	RRCID ->	194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1784 -	1794			
06	26 R	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			92
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			92
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			92
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

GLASSCOCK		WELL #:		8002	RRCID ->	297944	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	4505	PERF. 3810 -	3830			
09	0 W	12	-0-	12	12	12	12	3			N	-0-			-0-
10	0 W	27	-0-	27	39	27	27	3			N	-0-			-0-
11	0 W	27	-0-	27	66	27	27	3			N	-0-			-0-

BURTON SERVICES, INC.		112251		WELL #:	1	RRCID ->	115339	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3948 -	3958		
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR BURTON SERVICES, INC. HERRINGTON		//CONT.// //CONT.//	85948 001 112251	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS										
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

NOLEN		WELL #:		1	RRCID ->	146050	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3560	-	3620		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CC OIL & GAS MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	140617 198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803	-	1941		
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
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-

DBC OPERATING COMPANY LLC POWELL ESTATE		WELL #:		1A	RRCID ->	195725 152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1930	-	1940		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.J. & T. ENERGY GARDENHIRE, W. J.		WELL #:		6	RRCID ->	196227 053459	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2100	-	2200		
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

GANT		WELL #:		1	RRCID ->	121351	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF.	2102	-	2109		
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
D.J. & T. ENERGY		//CONT.//		196227								
BRUCE, M.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122612	COMPL. DATE	12/17/1923	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 2003 -	2103
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	26	-0-	26	161	26	3	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161			N	-0-			-0-
09	14B DENY	27	-0-	27	188	27	3	N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	188			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	33	-0-	33	221	33	3	N	-0-			-0-

BRUCE, M.C.		WELL #:		4	RRCID ->	122620	COMPL. DATE	05/08/1952	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2025 -	2043
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-			-0-
07	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-

PRATT, D.C.		WELL #:		13	RRCID ->	122622	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 2004 -	2012
06	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	3	N	-0-			-0-
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-			-0-
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
09	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
11	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-			-0-

WALKER, NANNIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122623	COMPL. DATE	11/21/1949	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 2029 -	2118
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
10	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT			-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-

HARMON, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	122628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 2063 -	2073
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
09	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
10	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			-0-
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-

HARMON, J.W.		WELL #:		17	RRCID ->	122629	COMPL. DATE	10/12/1963	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 2060 -	2109
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
10	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			-0-
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR															
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227															
MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026															
06		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			-0-
07		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
08		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
09		90 #	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
11		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145															
06		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-

GARDENHIRE, W.J. WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	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-

GARDENHIRE, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100															
06		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
07		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
09		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
11		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-

PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043															
06		150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-			-0-
07		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-			-0-
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
09		150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-			-0-
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
11		150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-			-0-

PRATT, D. C. WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027															
06		150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-			188
07		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-			188
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			188
09		150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-			188
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			188
11		150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-			188

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
D.J. & T. ENERGY		//CONT.// 196227									
LANGFORD, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 193554		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567	
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	
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-	47	
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	47	
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	47	
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	47	
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	47	
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	47	

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 272269		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3298 - 3374			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ROGERS, R.M. ESTATE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 273280		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750			
06	510 #	349	-0-	-161	-0-	349	3	N	-0-	-0-	
07	372 #	343	-0-	-29	-0-	343	3	N	-0-	-0-	
08	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	3	N	-0-	-0-	
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-	

DJ & T SERVICES, LLC		221680		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
BRUCE, M.C. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 124992		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122			
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
07	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	

WILLIAMS, J.M.		212906		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
WELL #: 6		RRCID -> 125906		COMPL. DATE 00/00/1923		TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060					
06	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	
10	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-	-0-	

BRUCE, M.C. -A-		2127492		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
WELL #: 3		RRCID -> 127492		COMPL. DATE 06/08/1924		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120					
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS		
E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196					
HILL, JIMMY R.		WELL #:	1 U	RRCID -> 169009	COMPL. DATE 08/25/1976	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3735	- 3743
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
HILL, JIMMY R.		WELL #:	2 U	RRCID -> 169038	COMPL. DATE 08/17/1976	TOTAL DEPTH 4270	PERF. N/A	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
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-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726					
EPPEY JENNINGS		WELL #:	2 L	RRCID -> 106123	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3455	- 3473
06		600 #	541	-0-	-59	-0-	541 3	-0-
07		620 #	555	-0-	-65	-0-	555 3	-0-
08		620 #	583	-0-	-37	-0-	583 3	-0-
09		600 #	541	-0-	-59	-0-	541 3	-0-
10		558 #	554	-0-	-4	-0-	554 3	-0-
11		570 #	517	-0-	-53	-0-	517 3	-0-
GRAMMER		WELL #:	5	RRCID -> 286266	COMPL. DATE 09/26/1975	TOTAL DEPTH 3351	PERF. 2124	- 2142
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07		4 #	-0-	-0-	-4	-0-	Y	-0-
08		4 #	-0-	-0-	-4	-0-	Y	-0-
09		4 #	-0-	-0-	-4	-0-	Y	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
GRAMMER		WELL #:	1	RRCID -> 286323	COMPL. DATE 09/11/1975	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2762	- 2804
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07		5 #	-0-	-0-	-5	-0-	Y	-0-
08		5 #	-0-	-0-	-5	-0-	Y	-0-
09		5 #	-0-	-0-	-5	-0-	Y	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/07/2024 - WELL PLUGGED 10/07/24						

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206												
DAVIS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 1920												
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 1929												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
IRON HORSE OIL & GAS, INC. 426407												
SWENSON, CLARA J. WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
ITX CORPORATION 427179												
VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677												
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018												
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	2		N	-0-	-0-
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-		112	2		N	-0-	-0-
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-		107	2		N	-0-	-0-
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-
KEATING ENERGY, INC. 453142												
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
KROH OPERATING LLC				478245										
HUNTER, L.				WELL #:	3	RRCID ->	196772	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3218 - 3223	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
11	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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

MAGELLAN RESOURCES				521353		RRCID ->	141414	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1837 - 1849	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

PARDUE OIL, INC.				639400		RRCID ->	289257	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	3358 - 3366	
06	2340	1701	-0-	-639	25889	1701	2			N	-0-			163
07	2418	2186	-0-	-232	25657	2186	2			N	-0-			163
08	2418	2329	-0-	-89	25568	2329	2			N	-0-			163
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

PARKS, RHONE INC.				641520		RRCID ->	277132	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	2126 - 2146	
06	270 #	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-			-0-
07	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
08	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
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-

PETEX				659782		RRCID ->	042658	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	N/A	
06	803 R	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	N	6			56
07	868 #	192	-0-	-676	-0-	186	2	6	9	N	5			61
08	899 #	515	-0-	-384	-0-	511	2	4	9	N	4			65
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

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782									
SIKES FF				WELL #: 1 A		RRCID -> 109287		COMPL. DATE 01/03/1984		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1957 - 1965	
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
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
07	268 R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
10	216 R	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-

SIKES FF				WELL #: 2 A		RRCID -> 109721		COMPL. DATE 01/29/1984		TOTAL DEPTH 2012		PERF. 1949 - 1955	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAMBROUGH, W.				WELL #: 8		RRCID -> 172019		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 2152		PERF. 2115 - 2118	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FAMBROUGH, W.				WELL #: 4		RRCID -> 172022		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2110 - 2118	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRIDER				WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3550 - 3557	
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
08	62 #	24	-0-	-38	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
09	60 #	16	-0-	-44	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
10	62 #	8	-0-	-54	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORD, ED "A"				WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3177 - 3188	
06	2315 R	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2304 2	11 9	N	10			21
07	644 R	644	-0-	-0-	-0-	-0-	612 2	32 9	N	29	38 1		12
08	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	1753 2		N	-0-			12
09	1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1808 2	36 9	N	33			45
10	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	2395 2	34 9	N	31	34 1		42
11	2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2166 2	29 9	N	26	36 1		32

STEPHENS COUNTY REGULAR												//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
PETEX												//CONT.//	659782										
ED FORD 'A'												WELL #:	4	RRCID ->	284098	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4096	-	4114
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE									
06		621 R	621	-0-	-0-	-0-	576	2	45	9	N	41		65									
07		341 #	219	-0-	-122	-0-	119	2	100	9	N	91	129 1	27									
08		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-		27									
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									
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.												688706											
SPEER												WELL #:	L 2	RRCID ->	280686	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4036	-	4138
06		780 #	658	-0-	-122	-0-	658	3			N	-0-		82									
07		775 #	669	-0-	-106	-0-	669	3			N	-0-		82									
08		775 #	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-		82									
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									
SPEER												WELL #:	L 11	RRCID ->	280866	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	3648	-	3716
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
11		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
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-		6									
07		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-		6									
08		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-		6									
09		60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-		6									
10		62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-		6									
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		6									
LAKE SAND UNIT												WELL #:	W 2	RRCID ->	106660	COMPL. DATE	07/28/1983	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3619	-	3629
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-		8									
07		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-		8									
08		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-		8									
09		60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-		8									
10		62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-		8									
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-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
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59									
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59									
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59									
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59									
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59									
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59									

RECLASSIFIED TO OIL

06/01/2013

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		540 #	535	-0-	-5	-0-	485 2	50 9	N	45		139
07		558 #	542	-0-	-16	-0-	495 2	47 9	N	43		182
08		527 #	472	-0-	-55	-0-	437 2	35 9	N	32	167 1	47
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

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251												
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170												
06		30 #	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-		-0-
07		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-		-0-
08		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-		-0-
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-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194												
FAMBRO, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888												
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		-0-
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
08		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
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 # NO RPT		-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-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												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
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

STONEBRIAR OIL LLC 823774												
JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY 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												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS							
WHITE, JACK OPERATING				918443													
MARTIN, ROSA				WELL #:	1	RRCID ->	257137	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3942 - 3948					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ROSA				WELL #:	2	RRCID ->	266986	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A					

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				85948 100	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: STEPHENS							
AMEN OIL LLC				016944													
BROWN "3381" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236546	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3922 - 3932					

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					94
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					94
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					94
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					94
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					94

BROWN "3380"				WELL #:	1	RRCID ->	240000	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3904 - 3928					

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					29

ANDERSON PRODUCTION				022922													
MORRIS, VIRGIL "A"				WELL #:	5	RRCID ->	202368	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3745	PERF. 3297 - 3305					

06	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2		N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	B	-0-	39	2		N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC.				026646													
HART RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	141855	COMPL. DATE	06/23/1992	TOTAL DEPTH	4262	PERF. 2543 - 2548					

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	660 N	610	-0-	-50 B	-0-		610	2		N	-0-				63	
07	744 N	493	-0-	-251 B	-0-		493	2		N	-0-				63	
08	651 N	572	-0-	-79 B	-0-		572	2		N	-0-				63	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	600 N	480	-0-	-120 B	-0-		480	2		N	-0-				63	
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-		596	2		N	-0-				63	
*11	540 N	467	-0-	-73 B	-0-		467	2		N	-0-				63	

ARCOOIL CORP				029370												
STUARD, J. B.		WELL #:		6	RRCID -> 075259		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1454 -	1457			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				3	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				3	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				3	
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	

STUARD, J.B.		WELL #:		7	RRCID -> 075904		COMPL. DATE 03/27/1953		TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2055 -	2066			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				3	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				3	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				3	
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	

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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

ACKERS, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 216258		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3033 -	3038			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	

CROWLEY, L. M.		WELL #:		1	RRCID -> 229069		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2120 -	2130			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974												
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974														
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-	171	1	98
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	2		N	-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			98
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
BLUE WING ENERGY, INC. 076791														
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A														
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4	3		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4	3		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6	3		N	-0-			-0-
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A														
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8	3		N	-0-			88
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-		9	3		N	-0-			88
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8	3		N	-0-			88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-		10	3		N	-0-			88
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-		11	3		N	-0-			88
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		12	3		N	-0-			88
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5	3		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563							
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 057122		COMPL. DATE 01/24/1974		TOTAL DEPTH 2000 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 061448		COMPL. DATE 03/18/1975		TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

BALLARD O. M.		WELL #: 1		RRCID -> 061706		COMPL. DATE 10/14/1973		TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

GLASCOCK, GEO.		WELL #: 1		RRCID -> 073013		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A	
06	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26 3	N	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 3	N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 3	N	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30 3	N	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3	N	-0-

GLASCOCK, GEO.		WELL #: 3		RRCID -> 081798		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736	
06	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26 3	N	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 3	N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 3	N	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30 3	N	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3	N	-0-

GLASCOCK, GEO.		WELL #: 2		RRCID -> 081801		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606	
06	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26 3	N	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 3	N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 3	N	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30 3	N	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3	N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		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-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	42	-0-	42 B	42		42	3		Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		42			Y	-0-					-0-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	9	-0-	9 B	9		9	3		Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		9			Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			103
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			103
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			103
*10		14B2 EXT	11	-0-	11	B	11	11	3			Y	-0-			103
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11					Y	-0-			103
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961																
06		340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	330	3	10	9	N	9			169
07		331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-			169
08		334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-			169
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		330 N	307	-0-	-23	B	-0-	307	3			N	-0-			169
10		341 N	309	-0-	-32	B	-0-	308	3	1	9	N	1			170
11		291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	289	3	2	9	N	2			172
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453																
06		34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
08		31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464																
06		34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
08		31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034																
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040																
06		60 N	54	-0-	-6	B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
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		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714															
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-			-0-
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-
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848															
06		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-			22
07		527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3			N	-0-			22
08		558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	3			N	-0-			22
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
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842															
06		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
07		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-			-0-
08		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1320 N	1288	-0-	-32 B	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
10		1364 N	1339	-0-	-25 B	-0-	1339	3			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678														
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
06		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-			-0-

WINN OPERATING, LLC 100109														
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015														
06		3900	2886	-0-	-1014 B	-1718	2886	2		N	-0-			-0-
07		4030	3044	-0-	-986 B	-2704	3044	2		N	-0-			-0-
08		3317 #	3173	-0-	-144 B	-2848	3173	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -2848												
09		3210 #	2915	-0-	-295 B	-3143	2915	2		N	-0-			-0-
10		3317 #	-0-	-0-	-3317 B	-6460				N	-0-			-0-
11		3060 N	18	-0-	-3042 B	-6460	18	2		N	-0-			-0-

OLDER THAN DIRT LLC 100476														
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A														
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	9				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 9												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9				N	NO RPT			-0-

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442														
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A														
06		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			40
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			40
08		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			40
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2		N	-0-			40
10		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2		N	-0-			40
11		5 N NO RPT	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	NO RPT			40

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	164
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	164
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	164
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	164
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	164
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	N	164
BURTON SERVICES, INC. 112251												
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965												
06		90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-
08		62 N	32	-0-	-30	B	-0-	32	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-
*11		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888												
06		475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2		N	20
07		351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2		N	20
08		644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2		N	20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2		N	20
10		593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2		N	20
*11		839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	2		N	20
CARAWAY, ROBERT 130766												
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
CC OIL & GAS 140617												
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060												
06		153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		N	-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-
*10		177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3		N	-0-
*11		134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3		N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
CC OIL & GAS //CONT.// 140617												
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
07		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
08		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
*10		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
*11		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
06		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
07		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
11		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
06		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
07		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
11		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A												
06		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
07		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
11		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-

FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A												
06		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
07		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
11		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
DBC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 195725															
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896															
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-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-

D.J. & T. ENERGY 196227															
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131															
06		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
08		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
09		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
09	14B2	EXT	54	-0-	54 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	54				N	-0-			-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNELL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A															
06		90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
09		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-			-0-

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
08		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
09		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-			-0-

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A															
06		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
09		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-			-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	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
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A															
06		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-			-0-

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087															
06		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-			175
07		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-			175
08		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-			175
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-			175
10		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			175
11		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-			175

DALE OPERATING COMPANY 197624															
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076															
06		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171															
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		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-

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3		N	-0-		-0-
07		589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580 3		N	-0-		-0-
08		620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3		N	-0-		-0-
10		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-		-0-
11		570 N	560	-0-	-10 B	-0-	560 3		N	-0-		-0-

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0												
06		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1042 3	8 9	N	7		89
07		1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1034 3	10 9	N	9		98
08		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1061 3	13 9	N	12		110
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1079 3	13 9	N	12		122
10		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1182 3	13 9	N	12		134
11		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1136 3	12 9	N	11		145

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
06		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-		-0-
07		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
08		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 3		N	-0-		-0-
10		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-		-0-
11		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 3		N	-0-		-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A												
06		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 3		N	-0-		18
07		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 3		N	-0-		18
08		15 N	14	-0-	-1 B	-0-	14 3		N	-0-		18
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	18	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-

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
06		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-		-0-
07		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3		N	-0-		-0-
08		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3		N	-0-		-0-
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-

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994												
06		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-		-0-
07		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-		-0-
08		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-		-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																		
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																		
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204																		
M	O	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	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09/01 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-	
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287																		
06		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-	
07		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-	
08		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-	
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-	
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635																		
06		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-	
07		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-	
08		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-	
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-	
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802																		
06		600 N	586	-0-	-14 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-	
07		651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-	
08		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-	
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-	
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135																		
06		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			Y	-0-					-0-	
07		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			Y	-0-					-0-	
08		434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416	3			Y	-0-					-0-	
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-	
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776																		
06		360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-	90	1			10	
07		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					10	
08		403 N	380	-0-	-23 B	-0-	378	3	2	9	N	2					12	
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	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS											
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703											
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-		-0-
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3		N	-0-		-0-
08	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 3		N	-0-		-0-
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-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735											
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-		-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-		-0-
08	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3		N	-0-		-0-
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-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300											
06	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3		N	-0-		-0-
07	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3		N	-0-		-0-
08	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3		N	-0-		-0-
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-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273											
06	240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
07	248 N	115	-0-	-133 B	-0-	115 3		N	-0-		-0-
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3		N	-0-		-0-
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-

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945											
06	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	548 3	17 9	N	15		65
07	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	586 3	19 9	N	17		82
08	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	578 3	20 9	N	18		100
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

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460											
06	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3		N	-0-		-0-
07	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3		N	-0-		-0-
08	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3		N	-0-		-0-
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-

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 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
06		420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
07		434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
08		465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005													
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DJ & T SERVICES, LLC 221680													
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A													
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113													
06		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196													
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094													
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			124
07		93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 3		N	-0-			124
08		124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10 3		N	-0-			124
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-			124
*10		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3		N	-0-			124
11		10 N	NO RPT	-0-	-10 B	-0-			N	NO RPT			124

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196																	
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726																	
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064																	
06		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594																	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200																	
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A																	
06		90 N	68	-0-	-22	B	-0-	68	3		N	-0-					119
07		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3		N	-0-					119
08		112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3		N	-0-					119
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

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258																	
06		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		Y	-0-					28
07		62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3		Y	-0-					28
08		62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3		Y	-0-					28
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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200												
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146												
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
06		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		-0-			28
07		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3		-0-			28
08		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3		-0-			28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3		-0-			28
10		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 3		-0-			28
11		60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 3		-0-			28
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026												
06		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3		-0-			-0-
07		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3		-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3		-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		-0-			-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950												
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		-0-			-0-
07		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3		-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		-0-			-0-
10		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3		-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		-0-			-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460												
06		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		-0-			-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550												
06		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3		-0-			-0-
07		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3		-0-			-0-
08		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3		-0-			-0-
10		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3		-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		-0-			-0-
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260												
06		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		-0-			-0-
07		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		-0-			-0-
08		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		-0-			-0-
10		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3		-0-			-0-
11		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3		-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454													
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427													
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	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													
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252													
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A													
06	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 2	N	-0-				-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-				-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	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-
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0													
06	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-				-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-				-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	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-
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A													
06	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-				-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-				-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	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-
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A													
06	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	Y	-0-				-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	Y	-0-				-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	Y	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200															
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801															
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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

H. D. INVESTMENTS 340219															
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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-

BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060															
06		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
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-	60	2		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			-0-

HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652															
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A															
06		390 N	387	-0-	-3	B	-0-	387	2		N	-0-			98
07		P&A-COND	132	-0-	-76	B	-0-	132	2		N	-0-			98
08		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			98
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-
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															
06		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11		1 N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733														
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247														
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677														
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A														
06		1132 N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	2	N	-0-		-0-	
07		1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	2	N	-0-		-0-	
08		1142 N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		1050 N	1010	-0-	-40	B	-0-	1010	2	N	-0-		-0-	
10		1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	2	N	-0-		-0-	
11		1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	2	N	-0-		-0-	
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769														
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 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-	
ROGERS, R. M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078														
06		640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2	N	-0-		-0-	
07		672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2	N	-0-		-0-	
08		737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2	N	-0-		-0-	
10		656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2	N	-0-		-0-	
11		630 N	590	-0-	-40	B	-0-	590	2	N	-0-		-0-	
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198														
06		83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2	N	-0-		30	
07		89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-		30	
08		122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	N	-0-		30	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-		30	
10		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2	N	-0-		30	
11		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2	N	-0-		30	
R. M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493														
06		1176 N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	2	N	-0-		-0-	
07		1578 N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	2	N	-0-		-0-	
08		1751 N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1751	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		1412 N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	2	N	-0-		-0-	
10		1643 N	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	2	N	-0-		-0-	
11		1302 N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2	N	-0-		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677												
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		2160 N	1922	-0-	-238 B	-0-	1877 2	45 9	N		41	198
07		2046 N	2042	-0-	-4 B	-0-	1997 2	45 9	N		41	239
08		2232 N	1521	-0-	-711 B	-0-	1455 2	66 9	N		60	134
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1920 N	1747	-0-	-173 B	-0-	1692 2	55 9	N		50	184
10		2046 N	1965	-0-	-81 B	-0-	1860 2	105 9	N		95	116
11		2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2036 2	42 9	N		38	154

KEATING ENERGY, INC. 453142												
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
06		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2		N		-0-	-0-
07		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2		N		-0-	-0-
08		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2		N		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2		N		-0-	-0-
10		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N		-0-	-0-
11		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2		N		-0-	-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-
09/01 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-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776												
06		1350 N	1240	-0-	-110 B	-0-	1240 2		Y		-0-	-0-
07		1395 N	1284	-0-	-111 B	-0-	1284 2		Y		-0-	-0-
08		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 2		Y		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 2		Y		-0-	-0-
10		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 2		Y		-0-	-0-
11		1290 N	1205	-0-	-85 B	-0-	1205 2		Y		-0-	-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071												
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		Y		-0-	-0-
07		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		Y		-0-	-0-
08		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		Y		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		Y		-0-	-0-
10		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		Y		-0-	-0-
11		6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5 2		Y		-0-	-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758												
06		1020 N	743	-0-	-277 B	-0-	743 2		Y		-0-	-0-
07		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 2		Y		-0-	-0-
08		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 2		Y		-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
KRAMER OPERATING, LLC 476586												
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-	90
07	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-	90
08	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	3			N	-0-	90
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

KROH OPERATING LLC 478245												
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
09/01 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-

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
09/01 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-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460												
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007												
06	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51	3			N	-0-	-0-
07	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	3			N	-0-	-0-
08	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-	-0-
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-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058												
06	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	505	2	22	9	N	20	137
07	589 N	432	-0-	-157 B	-0-	415	2	17	9	N	15	152
08	589 N	560	-0-	-29 B	-0-	539	2	21	9	N	19	171
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	476	-0-	-64 B	-0-	458	2	18	9	N	16	187
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	419	2	15	9	N	14	201
11	540 N	303	-0-	-237 B	-0-	300	2	3	9	N	3	39

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262												
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743												
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
06		90 N	86	-0-	-4	B	-0-	86	2		N	-0-
07		93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	2		N	-0-
08		93 N	70	-0-	-23	B	-0-	70	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	62	-0-	-28	B	-0-	62	2		N	-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236												
06		515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	426	2	89	9	141
07		401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	349	2	52	9	23
08		322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	254	2	68	9	85
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	260	-0-	-40	B	-0-	237	2	23	9	106
10		519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	429	2	90	9	188
11		593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	449	2	144	9	146

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284												
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924												
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154												
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	12
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	12

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154									
MARTIN				WELL #:	10	RRCID ->	201359	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	475	PERF.	320 - 322
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN				WELL #:	9	RRCID ->	201361	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	327 - 329
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN				WELL #:	8	RRCID ->	201362	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	324 - 326
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			5

MARTIN				WELL #:	6	RRCID ->	201366	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	330 - 332
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			5

MARTIN				WELL #:	19	RRCID ->	201379	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	451	PERF.	324 - 326
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN				WELL #:	20	RRCID ->	201380	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	312 - 322
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154										
MARTIN				WELL #:	22	RRCID ->	201920	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	430	PERF.	236 - 240	
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
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE				WELL #:	14	RRCID ->	203471	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	415	PERF.	316 - 319	
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE				WELL #:	12	RRCID ->	204319	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	321 - 326	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE				WELL #:	17	RRCID ->	207089	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	423	PERF.	N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHALEN-WILSON				WELL #:	2	RRCID ->	239993	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	4303	PERF.	3876 - 3938	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			55

PARKS, RHONE INC.				WELL #:	1	RRCID ->	170706	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240 - 3255	
06	14B2 EXT	142	-0-	142 B	142		142 2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				142										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142					N	-0-			-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-				10
07		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-				10
08		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-				10
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

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940															
06		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-				-0-
07		12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2		N	-0-				-0-
08		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-				-0-
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-

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576															
06		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2		Y	-0-				-0-
07		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2		Y	-0-				-0-
08		DLQ G-10	880	-0-	880 B	880	880	2		Y	-0-				-0-
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-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040															
06		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	2		N	-0-				147
07		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2		N	-0-				147
08		1860 N	1566	-0-	-294 B	-0-	1566	2		N	-0-				147
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

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520												
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 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
06		580	177	-0-	-403 B	25	177 2	N	-0-			28
07		217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154 2	N	-0-			28
08		186 N	20	-0-	-166 B	-0-	20 2	N	-0-			28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-			28
10		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2	N	-0-			28
*11		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2	N	-0-			28
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685												
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PETEX 659782												
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0												
06		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 2	N	-0-			-0-
07		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 2	N	-0-			-0-
08		992 N	246	-0-	-746 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 2	N	-0-			-0-
10		1271 N	1113	-0-	-158 B	-0-	1113 2	N	-0-			-0-
11		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 2	N	-0-			-0-
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A												
06		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 2	N	-0-			-0-
07		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 2	N	-0-			-0-
08		434 N	243	-0-	-191 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2	N	-0-			-0-
10		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 2	N	-0-			-0-
11		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 2	N	-0-			-0-
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
06		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 2	N	-0-			-0-
07		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2	N	-0-			-0-
08		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 2	N	-0-			-0-
10		1116 N	923	-0-	-193 B	-0-	923 2	N	-0-			-0-
11		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2	N	-0-			-0-
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008												
06		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 2	N	-0-			-0-
07		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2	N	-0-			-0-
08		589 N	358	-0-	-231 B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2	N	-0-			-0-
10		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
11		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891													
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
06	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2		Y	-0-		39	
07	806 N	458	-0-	-348 B	-0-	458	2		Y	-0-		39	
08	744 N	420	-0-	-324 B	-0-	420	2		Y	-0-		39	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2		Y	-0-		39	
10	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2		Y	-0-		39	
11	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		Y	-0-		39	
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006													
06	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2		N	-0-		-0-	
07	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2		N	-0-		-0-	
08	992 N	886	-0-	-106 B	-0-	886	2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	948	-0-	-42 B	-0-	948	2		N	-0-		-0-	
10	1023 N	957	-0-	-66 B	-0-	957	2		N	-0-		-0-	
11	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2		N	-0-		-0-	
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052													
06	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		N	-0-		-0-	
07	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575	2		N	-0-		-0-	
08	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572	2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2		N	-0-		-0-	
10	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569	2		N	-0-		-0-	
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2		N	-0-		-0-	
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998													
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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-	
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883													
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-		-0-	
07	217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134	2		N	-0-		-0-	
08	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2		N	-0-		-0-	
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-	
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942													
06	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2		N	-0-		-0-	
07	527 N	335	-0-	-192 B	-0-	335	2		N	-0-		-0-	
08	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2		N	-0-		-0-	
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-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																
PETEX //CONT.// 659782																
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874																
06	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-				-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-				-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2		N	-0-				-0-
10	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-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637																
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT			-0-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936																
06	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2		N	-0-				-0-
07	899	N	476	-0-	-423	B	-0-	476	2		N	-0-				-0-
08	682	N	441	-0-	-241	B	-0-	441	2		N	-0-				-0-
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-

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
PETEX //CONT.// 659782									
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580									
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 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-
MCCLLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047									
06	1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061 2	N	-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019 2	N	-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	985 2	N	-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026 2	N	-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	B	-0-	989 2	N	-0-
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124									
06	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2	N	-0-
07	341 N	277	-0-	-64	B	-0-	277 2	N	-0-
08	310 N	269	-0-	-41	B	-0-	269 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	270 N	252	-0-	-18	B	-0-	252 2	N	-0-
10	279 N	258	-0-	-21	B	-0-	258 2	N	-0-
11	270 N	245	-0-	-25	B	-0-	245 2	N	-0-
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-			-0-
08		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992													
06		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-			-0-
08		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2	N	-0-			-0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			54
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			54
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			54
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			54
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			54

BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110													
06		4860 N	3300	-0-	-1560 B	52634	3300	2	N	-0-			39
07		5022 N	4098	-0-	-924 B	51710	4098	2	N	-0-			39
08		5022 N	3819	-0-	-1203 B	50507	3819	2	N	-0-			39
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 50507													
09		4860 N	3886	-0-	-974 B	49533	3886	2	N	-0-			39
*10		5022 N	1611	-0-	-3411 B	46122	1611	2	N	-0-			39
*11		4860 N	3834	-0-	-1026 B	45096	3834	2	N	-0-			39

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104													
06		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
07		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
10		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
11		12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
PETEX //CONT.// 659782																	
VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086																	
06		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					121
07		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					121
08		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					121
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					121
10		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					121
11		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					121

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094																	
06		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	706	2	3	9	N	3					36
07		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					36
08		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					36
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					36
10		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					36
11		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					36

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																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706												
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650												
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
06		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801 3		N	-0-		88
07		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 3		N	-0-		88
08		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448 3		N	-0-		88
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 3		N	-0-		88
10		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3		N	-0-		88
11		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434 3		N	-0-		88

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754												
06		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-		-0-
07		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-		-0-
08		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-		-0-
10		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-		-0-
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-		-0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750												
06		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-		-0-
07		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-		-0-
08		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-		-0-
10		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-		-0-
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-		-0-

SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124												
06		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	182 3	80 9	N	73		150
07		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	130 3	28 9	N	25		175
08		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	126 3	41 9	N	37	169 1	43
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		210 N	184	-0-	-26 B	-0-	129 3	55 9	N	50		93
10		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	145 3	63 9	N	57		150
11		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	167 3	44 9	N	40		190

GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032												
06		780 N	773	-0-	-7 B	-0-	773 3		N	-0-		115
07		806 N	787	-0-	-19 B	-0-	787 3		N	-0-		115
08		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3		N	-0-		115
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	2		117
11		810 N	649	-0-	-161 B	-0-	649 3		N	-0-		117

GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104												
06		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3		N	-0-		-0-
07		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3		N	-0-		-0-
08		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 3		N	-0-		-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706												
GRAMMER WELL #: R 3 RRCID -> 292529 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4010 - 4020												
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

SPEER WELL #: 5 RRCID -> 294689 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4088 - 4120												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232												
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2024												

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2		N	-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2		N	-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2		N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232													
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		179 N	179	-0-	-0-	B	-0-		179	2		N	-0-
07		182 N	182	-0-	-0-	B	-0-		182	2		N	-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-		180	2		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-		180	2		N	-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	B	-0-		182	2		N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952													
06		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-		193	2		N	-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	B	-0-		169	2		N	-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-		158	2		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-		133	2		N	-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-		158	2		N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694													
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

RIDGE OIL COMPANY 711100													
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500													
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A													
06		60 N	58	-0-	-2	B	-0-		58	2		N	-0-
07		62 N	46	-0-	-16	B	-0-		46	2		N	-0-
08		62 N	54	-0-	-8	B	-0-		54	2		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		60 N	58	-0-	-2	B	-0-		58	2		N	-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-		60	2		N	-0-
11		60 N	54	-0-	-6	B	-0-		54	2		N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500												
TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		330 N	308	-0-	-22	B	-0-	308	2		N	-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2		N	-0-
08		310 N	303	-0-	-7	B	-0-	303	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-
10		310 N	306	-0-	-4	B	-0-	306	2		N	-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2		N	-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251												
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122												
06		347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3		N	-0-
07		337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-
08		403 N	17	-0-	-386	B	-0-	17	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	178	-0-	-182	B	-0-	178	3		N	-0-
10		341 N	257	-0-	-84	B	-0-	257	3		N	-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3		N	-0-

LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-

CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164												
06		30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1	3		N	-0-
07		31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2	3		N	-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-
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		18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3		N	-0-

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162												
06		30 N	5	-0-	-25	B	-0-	5	3		N	-0-
07		31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4	3		N	-0-
08		4 N	1	-0-	-3	B	-0-	1	3		N	-0-
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		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3		N	-0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160												
06		4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-
07		2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	3		N	-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3		N	-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3		N	-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3		N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251															
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
06		7 N		1	-0-	-6 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07		3 N		1	-0-	-2 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		9 N		9	-0-	-0- B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10		13 N		13	-0-	-0- B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11		15 N		15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142															
06		7 N		1	-0-	-6 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07		3 N		1	-0-	-2 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		9 N		9	-0-	-0- B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10		13 N		13	-0-	-0- B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11		1 N	NO RPT		-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT			-0-
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091															
06		4 N		-0-	-0-	-4 B	-0-				Y	-0-			-0-
07		2 N		-0-	-0-	-2 B	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
SAFARI RESOURCES, LLC 743194 FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
06		30 N		19	-0-	-11 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07		31 N		17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08		31 N		23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		30 N		21	-0-	-9 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10		31 N		22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT		-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT			-0-
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956															
06		1461 N		1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
07		1369 N		1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
08		1906 N		1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1627 N		1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
10		1651 N		1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	NO RPT		-0-	-1260 B	-0-				N	NO RPT			-0-
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902															
06		INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 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-

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	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

SKY RESOURCES, INC. 786408											
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413											
06	2454 N	2141	-0-	-313	B	-0-	2141 3	N	-0-	-0-	
07	2645 N	2645	-0-	-0-	B	-0-	2645 3	N	-0-	-0-	
08	2581 N	2581	-0-	-0-	B	-0-	2581 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2458 N	2458	-0-	-0-	B	-0-	2458 3	N	-0-	-0-	
10	2530 N	2530	-0-	-0-	B	-0-	2530 3	N	-0-	-0-	
*11	2414 N	2414	-0-	-0-	B	-0-	2414 3	N	-0-	-0-	

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550											
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264											
06	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682 2	N	-0-	-0-	
07	682 N	656	-0-	-26	B	-0-	656 2	N	-0-	-0-	
08	682 N	407	-0-	-275	B	-0-	407 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693 2	N	-0-	-0-	
10	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670 2	N	-0-	-0-	
*11	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533 2	N	-0-	-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											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689		Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689		Y	NO RPT	-0-	
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-	

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	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-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-							
MT 7 RANCH "B"										WELL #:	2	RRCID ->	122881	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	4184	PERF.	3740 - 3949
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-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-							
SWENSON "1"										WELL #:	1	RRCID ->	204304	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3851 - 3855
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-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-							
WILSON (SUN)										WELL #:	4	RRCID ->	206866	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3994 - 4000
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			39							
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			39							
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			39							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						39							
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			39							
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			39							
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			39							
NEIL "2095"										WELL #:	1	RRCID ->	211990	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4294	PERF.	3932 - 3936
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-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-							
KNIGHT HEIRS "59" UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	236744	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3868 - 3886
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			12							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			12							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			12							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						12							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			12							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			12							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			12							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589															
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814															
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 AMT	EOM BALANCE
06		5 N	1	-0-	-4 B	-0-		1 2			N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5 2			N	-0-			-0-
08		7 N	4	-0-	-3 B	-0-		4 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4 2			N	-0-			-0-
10		5 N	4	-0-	-1 B	-0-		4 2			N	-0-			-0-
11		4 N	3	-0-	-1 B	-0-		3 2			N	-0-			-0-
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047															
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
US. FUELS, INC. 879264															
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570															
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A															
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
4W OPERATING, LLC 953506															
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988															
06	960	N	842	-0-	-118 B	-0-		842 2			N	-0-			-0-
07	992	N	425	-0-	-567 B	-0-		425 2			N	-0-			-0-
08	992	N	552	-0-	-440 B	-0-		552 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	840	N	473	-0-	-367 B	-0-		473 2			N	-0-			-0-
10	587	N	587	-0-	-0- B	-0-		587 2			N	-0-			-0-
11	540	N	540	-0-	-0- B	-0-		540 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER)		86087 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
STEWARDSON, S. C. ESTATE		819619								
STEWARDSON, S. C.		WELL #:	4	RRCID ->	018366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1566 - 1573	
M	O	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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	
06	238 N	53	-0-	-185	-0-	53 2	N	-0-		-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2	N	-0-		-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2	N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-

STOKES (PALO PINTO)		86268 725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
KEMP, WALTER		455324								
BROWN, SALLIE		WELL #:	6	RRCID ->	075875	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3500 PERF. N/A	
06	95 N	36	-0-	-59	-0-	36 2	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-

BROWN, SALLIE		WELL #:		7		RRCID ->		077964		COMPL. DATE		11/29/1977		TOTAL DEPTH		3510 PERF. 3010 - 3014	
06	85 N	20	-0-	-65	-0-	20 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-			
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-			
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-			
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-			
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-			
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-			

STRALEY (JENNINGS SAND)		86470 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622								
NOBLES IDA MAE		WELL #:	1	RRCID ->	065421	COMPL. DATE	02/05/1976	TOTAL DEPTH	4422 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

STRALEY (JENNINGS SAND)		//CONT.//		86470 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622						
STRALEY 1-349		WELL #:		1	RRCID ->	086781	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	3725 PERF. 3398 - 3406
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58		N	NO RPT		-0-

STRALEY--SCHKADE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	114444	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3206 - 3214
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRALEY--SCHKADE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124800	COMPL. DATE	05/18/1987	TOTAL DEPTH	3347 PERF. 3253 - 3263
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRANGER (ATOKA -S-)				86486 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
ANTLE OPERATING, INC.				026646						
EUBANK, T.H.		WELL #:		2	RRCID ->	120859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4317 PERF. 3920 - 3930
06	14B2 EXT	3	-0-	3	125	3 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	127	2 2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	128	1 2	N	-0-		-0-
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-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)				86573 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988						
STUART RANCH		WELL #:		7201R	RRCID ->	164305	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	4151 PERF. 3901 - 3905
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAWN (MARBLE FALLS)				86573 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
STUART, J. N. -A-		WELL #:		195	RRCID ->	043276	COMPL. DATE	06/21/1967	TOTAL DEPTH	3600 PERF. N/A
06	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578 3	Y	-0-		-0-
07	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 3	Y	-0-		-0-
08	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 3	Y	-0-		-0-
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-

STRAWN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86573 250	ASSOCIATED	49B				CNTY: PALO PINTO		
SHAIDA, JOHN H.				768650								
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #:		1	RRCID ->	047795	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3113 - 3119
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		406 R	406	-0-	-0-	-0-	66 1	340 2	N	-0-		-0-
07		433 R	433	-0-	-0-	-0-	62 1	371 2	N	-0-		-0-
08		449 R	449	-0-	-0-	-0-	64 1	385 2	N	-0-		-0-
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555					CNTY: PALO PINTO			
COURT, THOMAS				11X	RRCID ->	147921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3199 - 3528
06		189 R	189	-0-	-0-	-0-	20 1	169 3	N	-0-		-0-
07		186 #	174	-0-	-12	-0-	18 1	156 3	N	-0-		-0-
08		193 R	193	-0-	-0-	-0-	22 1	171 3	N	-0-		-0-
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-

COURT, THOMAS				10X	RRCID ->	276266	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3334 - 3346
06		702 R	702	-0-	-0-	-0-	97 1	605 3	N	-0-		-0-
07		656 R	656	-0-	-0-	-0-	92 1	564 3	N	-0-		-0-
08		651 #	613	-0-	-38	-0-	94 1	519 3	N	-0-		-0-
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-

COURT, THOMAS				25X	RRCID ->	276520	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3001 - 3015
06		3588 R	3588	-0-	-0-	-0-	404 1	3184 3	N	-0-		94
07		3534 #	3398	-0-	-136	-0-	378 1	3008 3	N	11		105
08		3534 #	3076	-0-	-458	-0-	378 1	2690 3	N	7	67 1	45
09		3540 #	2867	-0-	-673	-0-	316 1	2548 3	N	3		48
10		3658 #	2920	-0-	-738	-0-	324 1	2589 3	N	6		54
11		3540 #	2968	-0-	-572	-0-	313 1	2642 3	N	12		66

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
06		1392 N	315	-0-	-1077	-0-	51 1	264 2	N	-0-		-0-
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	49 1	292 2	N	-0-		-0-
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	47 1	283 2	N	-0-		-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	46 1	280 2	N	-0-		-0-
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	48 1	288 2	N	-0-		-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	47 1	279 2	N	-0-		-0-

STEPHENS, W. L.				1	RRCID ->	018372	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2984 - 3026
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	69 1	359 2	N	-0-		-0-
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	81 1	481 2	N	-0-		-0-
08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	82 1	495 2	N	-0-		-0-
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	77 1	466 2	N	-0-		-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	79 1	474 2	N	-0-		-0-
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	75 1	442 2	N	-0-		-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO									
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555																					
COURT, THOS., FEE												WELL #: 5X		RRCID -> 018378		COMPL. DATE 12/22/1944		TOTAL DEPTH 3015		PERF. 3005 - 3015	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE							
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	144	1	1006	3	N	-0-	-0-								
07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	140	1	978	3	N	-0-	-0-								
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	153	1	974	3	N	-0-	-0-								
09		1140 N	1062	-0-	-78	-0-	131	1	931	3	N	-0-	-0-								
10		1116 N	1021	-0-	-95	-0-	128	1	893	3	N	-0-	-0-								
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	135	1	1013	3	N	-0-	-0-								

THOMAS COURT												WELL #: 16X		RRCID -> 154361		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 3548		PERF. 3193 - 3204	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								

BIRD												WELL #: 1		RRCID -> 178555		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2966 - 2980	
06		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	286	1	2171	3	N	-0-	63								
07		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	277	1	2124	3	N	-0-	63								
08		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	295	1	2037	3	N	-0-	63								
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								

COURT, THOMAS												WELL #: 15X		RRCID -> 181926		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3003 - 3019	
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	203	1	1454	3	N	-0-	-0-								
07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	193	1	1386	3	N	-0-	-0-								
08		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	215	1	1411	3	N	-0-	-0-								
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-								

COURT, THOMAS												WELL #: 20X		RRCID -> 193856		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3752		PERF. 3043 - 3056	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
11		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	
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	N	-0-	-0-								
07		155 N	119	-0-	-36	-0-	12	1	107	3	N	-0-	-0-								
08		155 N	116	-0-	-39	-0-	13	1	103	3	N	-0-	-0-								
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-								

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
STRAWN COAL CO.		WELL #:		18B	RRCID ->	018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 3013 -	3025
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BIRD, HENRY		WELL #:		7 W	RRCID ->	215635	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3020 -	3040
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 2	N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	12 1	77 2	N	-0-			-0-
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-

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
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	77 1	1101 2	N	-0-			-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	129 1	1193 2	N	-0-			-0-
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	174 1	1137 2	N	-0-			-0-
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-

BALL "ASHWORTH"		WELL #:		1	RRCID ->	086556	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2980 -	2990
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALL		WELL #:		2	RRCID ->	128255	COMPL. DATE	06/29/1988	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2987 -	3002
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALL		WELL #:		11	RRCID ->	161184	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	2981	PERF. 2969 -	2988
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2024												

BALL		WELL #:		23	RRCID ->	241378	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3272 -	3358
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707									
BALL		WELL #:		24	RRCID ->	255750	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3204 - 3223	
M	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
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	N	-0-		-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	32	1	293	2	N	-0-		-0-
08	434 N	316	-0-	-118	-0-	42	1	274	2	N	-0-		-0-
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-

BALL		WELL #:		27	RRCID ->	273851	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3044 - 3092
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
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

CONWAY, J. W.		WELL #:		11A	RRCID ->	176864	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3960 - 0
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061								
HOLUB, HENRY				WELL #: 1	RRCID -> 071059	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 4010	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932								
JIANT-HINKSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 194309	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4109 - 4201				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

G & F OIL, INC.				292000								
CROSLAND, B.M.				WELL #: 1	RRCID -> 076553	COMPL. DATE 05/08/1978	TOTAL DEPTH 4305	PERF. N/A				
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	90	
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-	90	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	90	
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	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	90	

TURNER				WELL #: 1	RRCID -> 126098	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH 3992	PERF. 3922 - 3950				
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
07		12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHARTON				WELL #: 1	RRCID -> 188098	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2337 - 2374				
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	
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		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOLUB, DAVID M.				396580								
HOLUB, CYRUS				WELL #: 2	RRCID -> 038901	COMPL. DATE 03/22/1966	TOTAL DEPTH 3930	PERF. N/A				
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284								
SANDERS, WM.		WELL #:		2A	RRCID ->	037201	COMPL. DATE	07/18/1965	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	037771	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH	3937	PERF.	2498 - 2520
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID ->	038630	COMPL. DATE	09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	039503	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID ->	185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4162 - 4230
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-		23						-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-		23						-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-		23						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-		23						-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		23						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		23						-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF.	3808 - 3835
CLARK, GRAHAME				638494								
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494									
CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3428 - 3433		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:			RRCID ->	143318	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3666 - 3671		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003													

TRACER OPERATING, INC.				863965									
SANDERS, WM.		WELL #:		1A	RRCID ->	034786	COMPL. DATE	10/08/1964	TOTAL DEPTH	3893	PERF. N/A		
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-		101	
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		101	
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-		101	
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	

WHARTON, RITCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	158080	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	3893	PERF. 3650 - 3658		
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-	
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-	
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-	
09	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-	

NOWAK-HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	186427	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4184 - 4220		
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4 9	N	4	71 1	118	
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1086	2	15 9	N	14		132	
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1077	2	14 9	N	13		145	
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	

MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3894 - 3900		
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-		-0-	
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		-0-	
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-		-0-	
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-	

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3914 - 3921		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-		-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-		-0-
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-

POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3902 - 3912		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965									
RITCHIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2602 - 2660		
06		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-		104
07		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-		104
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-		104
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-		104
10		3100 N	4363	-0-	1263	-0-	1263	4360	2	3	9	N	3
11		3000 N	2305	-0-	-695	-0-	568	2287	2	18	9	N	16

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		
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86575 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.				863965							
POPP				WELL #: 4	RRCID -> 225114	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3964	- 3980		
M	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563			CNTY: PALO PINTO				
STUART J. N. "B"				WELL #: 32	RRCID -> 194338	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3480	- 3486		
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-		40
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-		40
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		40
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

STUART, J.N. "A"				WELL #: 11	RRCID -> 282551	COMPL. DATE 03/25/2003	TOTAL DEPTH 3969	PERF. 3175	- 3181		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	75 3		N	-0-		-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988			CNTY: PALO PINTO				
STUART ESTATE "49"				WELL #: 4	RRCID -> 244717	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3822	- 4035		
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
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	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
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

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MOGUL RESOURCES, LLC				573657							
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	207009	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4023 - 4030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
HEATH 60		WELL #:		1	RRCID ->	262030	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	4342	PERF. 3762 - 3798
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589							
HART RANCH 23		WELL #:		2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3788 - 3818
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
08	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
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-	
TARPON OIL & GAS CO.				836178							
ROBINSON, GUY "68"		WELL #:		1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3750 - 3768
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125	
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125	
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	49B					
ANTLE OPERATING, INC.				026646							
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3980 - 3984
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189 2	N	-0-		3	
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		3	
08	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		3	
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	
BACON ENERGY				042398							
LANE		WELL #:		104	RRCID ->	161858	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF. 3987 - 3992
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	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 #:		105	RRCID -> 162937		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH	3988	PERF. 3834 - 3842
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARRIS			WELL #:		2	RRCID -> 165740		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3952 - 3976

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LANE			WELL #:		107	RRCID -> 167864		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3938 - 3942

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.			WELL #:		088563	RRCID -> 155289		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH	3923	PERF. 3462 - 3522
COPELAND RANCH			WELL #:		8	RRCID -> 155289		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH	3923	PERF. 3462 - 3522

06		266 R	54	-0-	-212	-0-	54	3		Y	-0-	-0-
07		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-	-0-
08		T. A.	51	-0-	51	51	51	3		Y	-0-	-0-
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.	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-	-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC			WELL #:		100308	RRCID -> 169821		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH	3848	PERF. 3669 - 3784
ROSS			WELL #:		1	RRCID -> 169821		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH	3848	PERF. 3669 - 3784

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			WELL #:		221932	RRCID -> 147626		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH	3637	PERF. 3520 - 3530
STEPHEN, PAUL			WELL #:		10	RRCID -> 147626		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH	3637	PERF. 3520 - 3530

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932															
PONTREMOLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 3958															
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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT				-0-
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-

HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548															
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	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															
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	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															
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	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															
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			//CONT.//		221932							
STEPHEN, PAUL			WELL #:		3	RRCID ->	283085	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF. 3169 - 3198
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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINKSON			WELL #:		4	RRCID ->	283318	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3623 - 3628
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-

HINKSON-CALDWELL			WELL #:		1	RRCID ->	283339	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3544 - 3752
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
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-

HINKSON			WELL #:		7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4006 - 4152
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196										
CARTER - 40				WELL #: 2	RRCID -> 163119	COMPL. DATE 01/29/1997	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4110	- 4131					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER "2"-40				WELL #: 1	RRCID -> 163889	COMPL. DATE 08/04/1996	TOTAL DEPTH 4339	PERF. 4216	- 42266					
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
RIEBE, JIM H.				WELL #: 1	RRCID -> 265299	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 4616	PERF. 3990	- 4006					
06		12 #	7	-0-	-5	-0-	7 2			N	-0-			-0-
07		12 #	11	-0-	-1	-0-	11 2			N	-0-			-0-
08		12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2			N	-0-			-0-
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-

G & F OIL, INC.				292000										
AGUIRRE				WELL #: 6	RRCID -> 156021	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3910	- 3988					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

AGUIRRE				WELL #: 8	RRCID -> 156723	COMPL. DATE 11/28/1995	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4028	- 4032					
06		2349 R	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2			N	-0-			7
07		2449 #	2408	-0-	-41	-0-	2408 2			N	-0-			7
08		2449 #	2371	-0-	-78	-0-	2371 2			N	-0-			7
09		2370 #	2127	-0-	-243	-0-	2127 2			N	-0-			7
10		2449 #	1322	-0-	-1127	-0-	1322 2			N	-0-			7
11		2340 #	NO RPT	-0-	-2340	-0-				N	NO RPT			7

AGUIRRE				WELL #: 9	RRCID -> 159687	COMPL. DATE 03/02/2022	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3988	- 3994					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	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
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			7
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			7
08	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			7
09	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			7
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			7
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			7

AGUIRRE		WELL #: 12		RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4016 - 4040				
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	N	2			107
07	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			107
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			107
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 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			107

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		WELL #: 3D		RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 4381		PERF. 3604 - 3614		
STUART ESTATE "50"														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 9		RRCID -> 154006		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3852 - 3861		
IONI CREEK 60														
06	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-			-0-
07	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-			-0-
08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
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-

IONI CREEK 60		WELL #: 11		RRCID -> 154839		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3842 - 3850				
06	120 #	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-			-0-
07	124 #	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
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-

MOSAIC OIL LLC		589978		WELL #: 4		RRCID -> 152888		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3958 - 3964		
AGUIRRE														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	22	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	22	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	22	
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	

101 RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 3560 - 3563	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PANTHER CITY ENERGY LLC				638494									
WOODWARD TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	282156	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3268 - 3282	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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	
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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

06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
07		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
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-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

06		484 R	484	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	5		16
07		496 #	490	-0-	-6	-0-	74	1	Y	6	16	1
08		496 #	467	-0-	-29	-0-	77	1	Y	5		11
09		480 #	475	-0-	-5	-0-	71	1	Y	3		14
10		498 R	498	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	-0-	9	1
11		502 R	502	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-		5

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

06		1020 #	286	-0-	-734	-0-	30	1	N	-0-		-0-
07		1054 #	666	-0-	-388	-0-	69	1	N	-0-		-0-
08		1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-		-0-
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-

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

06		490 R	490	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	11		25
07		450 R	450	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	12	27	1
08		496 #	447	-0-	-49	-0-	74	1	Y	10		20
09		480 #	435	-0-	-45	-0-	67	1	Y	5		25
10		496 #	451	-0-	-45	-0-	69	1	Y	13	25	1
11		480 #	446	-0-	-34	-0-	65	1	Y	12		25

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
STUART, ELLEN G. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	200489	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3939	-	3943
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

06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	N	-0-			-0-
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	3	N	-0-			-0-
08	372 #	239	-0-	-133	-0-	27	1	212	3	N	-0-			-0-
09	360 #	281	-0-	-79	-0-	28	1	253	3	N	-0-			-0-
10	372 #	283	-0-	-89	-0-	29	1	254	3	N	-0-			-0-
11	360 #	280	-0-	-80	-0-	27	1	253	3	N	-0-			-0-

FEE-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	200627	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3848	-	3860
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	219776	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	3521	-	3527
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2024												

LONG RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	253648	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	3659	PERF.	3459	-	3471
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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-

LONG RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	282543	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	3681	PERF.	3325	-	3335
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	3	N	-0-			-0-
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	N	-0-			-0-
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-			-0-
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-

LONG RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	283601	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3205	-	3368
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		26 X	RRCID ->	297803	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	3029	-	3045
07	14B2 EXT	996	-0-	996	996	127	1	869	3	N	-0-			-0-
*08	2014 R	1018	-0-	-996	-0-	140	1	878	3	N	-0-			-0-
*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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO									
T & S OIL & GAS, LLC				833788												
BARRON				WELL #: 9	RRCID -> 217014	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 3794	PERF. 3330	- 3338							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		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							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBINSON RANCH "65"				WELL #: 1	RRCID -> 173815	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 4050	- 4055							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBINSON RANCH				WELL #: 2 D	RRCID -> 208081	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 4332	- 4400							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965												
SANDERS 5-44				WELL #: 1	RRCID -> 180827	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4301	- 4365							
06	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-
07	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				-0-
08	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				-0-
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-

WALTER				WELL #: 1	RRCID -> 255951	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3880	- 4060							
06	1380	#	481	-0-	-899	-0-	481	2			N	-0-				26
07	1426	#	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-				26
08	620	#	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-				26
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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
BRANT		WELL #:		1	RRCID ->	277652	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4000 - 4030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	660 #	241	-0-	-419	-0-	241	2			N	-0-			34
07	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			34
08	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			34
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

DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 - 4114		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
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

DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 - 4100		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
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

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUART, JULIA		WELL #:		10	RRCID ->	190809	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	3758 - 3768		
06	540 N	458	-0-	-82	-0-	48	1	410	3	N	-0-			-0-
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	52	1	451	3	N	-0-			-0-
08	527 N	403	-0-	-124	-0-	46	1	357	3	N	-0-			-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	N	-0-			-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	49	1	461	3	N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960)		86577 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
BACON ENERGY		042398												
BEULAH LANE		WELL #:		2	RRCID ->	188452	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	3870 - 3888		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960) //CONT.// 86577 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489												
HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		300 N	128	-0-	-172	-0-	128 2	N	-0-			-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-
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-

STRONG (CONGL.) 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280												
GRAGG, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	907		N	-0-			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	907		N	-0-			9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	907		N	-0-			9
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	NO RPT	-0-	-0-	1106		N	NO RPT			9

GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRAGG, W. A., -G- WELL #: 1 RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14

GRAGG, W. A., -K- WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155												
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-			14
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-			14
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-			14
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280								
W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4148 - 4158
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		105
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		105
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		105
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105

GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4040 - 4072
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

STOVALL OPERATING CO.		WELL #:		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	4332 - 4336
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL "A")		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4040 - 4078
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRONG, SW (CONGL. D)		WELL #:		1	RRCID ->	103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4146 - 4149
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995 3		Y	-0-		-0-
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1710 3		Y	-0-		-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024 3		Y	-0-		-0-
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866 3		Y	-0-		-0-
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	-0-	737 3		Y	-0-		-0-
11	720 N	457	-0-	-263	-0-	-0-	457 3		Y	-0-		-0-

DOOLEY, C.		WELL #:		4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	4129 - 4133
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	-0-	228 3	22 9	Y	20	4 8	117
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	219 3	30 9	Y	27	3 8	141
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	-0-	220 3	10 9	Y	9		150
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	-0-	192 3	20 9	Y	18		168
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	-0-	202 3	24 9	Y	22	171 1	19
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	201 3	21 9	Y	19		38

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

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725	400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
KRAMER OPERATING, LLC		//CONT.//		476586											
DOOLEY, C.		WELL #:		3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4195	-	4204	
06	2250 N	327	-0-	-1923	-0-	327	3		Y	-0-					-0-
07	2077 N	1102	-0-	-975	-0-	1102	3		Y	-0-					-0-
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3		Y	-0-					-0-
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-

DOOLEY		WELL #:		7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4190	-	4196	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					43
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-					43
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-					43
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

STONEBRIAR OIL LLC		823774													
DOOLEY-CAUDILL		WELL #:		1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050	-	4054	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-					-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT					-0-

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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	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				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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				
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
06	1500 #	1458	-0-	-42	-0-	1458	3			N	-0-			27
07	1550 #	1536	-0-	-14	-0-	1536	3			N	-0-			27
08	1550 #	1297	-0-	-253	-0-	1297	3			N	-0-			27
09	1500 #	1378	-0-	-122	-0-	1378	3			N	-0-			27
10	1555 R	1555	-0-		-0-	1555	3			N	-0-			27
11	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			27

STUART, J. N.		WELL #: 167		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523		PERF. 3513 - 3523				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STUART (MARBLE FALLS 3700)		//CONT.//		86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
CRAWFORD		WELL #:		1		RRCID -> 173543		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3642 - 3650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				-0-
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 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

CRAWFORD		WELL #:		4		RRCID -> 178616		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3636 - 3640			
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				-0-
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 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		6L		RRCID -> 156292		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3732 - 3742			
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
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-

STUART HEIRS (STRAWN SAND)		86798 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		4WD		RRCID -> 141614		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 1932 - 2690			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		3		RRCID -> 121084		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1076 - 1082			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) //CONT.// 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403																	
STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SUN BELT(ATOKA) 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD																	
ROLLO RESOURCES, LLC 726791																	
BANDY-TOMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 093055 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 3572 - 3578																	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 097423 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930																	
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 092342 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060																	
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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																	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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																	
06	840	N	712	-0-	-128	-0-	710	3	2	9	N	2					117
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	3	1	9	N	1					118
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	797	3	3	9	N	3					121
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

T. E. C. (CADD)		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		824340												
COX, JAMES A.		WELL #: 1		RRCID -> 099424		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2650 - 2658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			84
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			84
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			84
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

COX, JAMES A.		WELL #: 2		RRCID -> 102806		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2636 - 2647				
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
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-

WHITE, B.L.		WELL #: 2		RRCID -> 104757		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 3168		PERF. 2624 - 2638				
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
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-

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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4167 - 4171				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

G & F OIL, INC.		292000						CNTY: PALO PINTO						
PADGETT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUB (CONGL 4200)		//CONT.//		87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 101488	COMPL. DATE 08/16/1982	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 4114	- 4119	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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 #:			RRCID -> 198814	COMPL. DATE 08/31/1983	TOTAL DEPTH 3616	PERF. 3110	- 3118	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017										

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	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
11	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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

O		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

TAYLOR (CADD0)		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		
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			69
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			69
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			69
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

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
11	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		
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	856	2	19	9	N	17	134
07	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-	134
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	134
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1249	2	12	9	N	11	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

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		
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
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-

SWENSON "55"		WELL #: 2		RRCID -> 218221		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4026 - 4137		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WILSON "I"		WELL #: 1		RRCID -> 120149		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3978 - 3996		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615												
WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988												
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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		15
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		15
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		15
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
STERLING OIL AND GAS 818896												
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEE JAY (CONGL)		//CONT.//		88667 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615									
SCOTT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	245460	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 4006 - 4016		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	0	N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		1 A	RRCID ->	087879	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3646 - 3650		
06	90	N	10	-0-	-80	B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07	62	N	12	-0-	-50	B	-0-	12	2	N	-0-		-0-
08	62	N	16	-0-	-46	B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
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-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:		767543	RRCID ->	072415	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	4027	PERF. N/A		
PENCE													
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			25
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015													

TEMPLETON (GRAY)		WELL #:		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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TENA (ELLEN) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN 55		88775 500 054545	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
		WELL #: 1	RRCID -> 170723	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH 4517	PERF. 4505	- 4517	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			136
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			136

TEXAS-57 (STRAWN 2400) WB MULLIN OPERATING LLC STEPHENS "C"		89131 400 902609	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #: 2	RRCID -> 144239	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 2459	- 2466	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100) WB MULLIN OPERATING LLC STEPHENS "A"		89131 450 902609	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #: 2	RRCID -> 144241	COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH 4258	PERF. 3165	- 3172	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		-0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) JERICHO ENERGY, INC GUERRY, GRADY		89583 500 432097	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD			
		WELL #: 13	RRCID -> 129749	COMPL. DATE 01/11/1989	TOTAL DEPTH 965	PERF. 732	- 771	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

GUERRY, GRADY		WELL #: 12	RRCID -> 130266	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 838	PERF. 792	- 803	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) ANEJO PRODUCTION, LLC BROWN COUNTY FEE		89779 500 025387	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
		WELL #: 2	RRCID -> 018427	COMPL. DATE 05/02/1949	TOTAL DEPTH 2267	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		89779 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
REACH OIL				695802											
NEWTON A.J.				WELL #:	1	RRCID ->	064344	COMPL. DATE	10/06/1975	TOTAL DEPTH	2281	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190						CNTY: BROWN					
ALLCORN, H. L., ET UX				WELL #:	1	RRCID ->	018422	COMPL. DATE	10/24/1948	TOTAL DEPTH	2441	PERF. 2316 - 2360			
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				-0-
CASON, WILL				WELL #:		RRCID ->	018423	COMPL. DATE	01/13/1948	TOTAL DEPTH	2321	PERF. 2284 - 2320			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011															
CASON, WILL				WELL #:	4	RRCID ->	018424	COMPL. DATE	02/07/1946	TOTAL DEPTH	2334	PERF. 2326 - 2334			
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
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-
PARNELL, DOYLE				WELL #:	1	RRCID ->	053582	COMPL. DATE	09/27/1972	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				49
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				49
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				49
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
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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.// 89784 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
C.N.W. OIL, INC		//CONT.// 120708										
BOWEN, A. J.		WELL #: B 4		RRCID -> 121854		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632				
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SAGE-OTT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 227674		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2366 - 2442		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.		448229										
HTR-REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 131264		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2440 - 2472		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC.		448239										
SAGE-SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 126087		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 2512		PERF. 2342 - 2394		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31

				PLUGGED AND ABANDONED		06/28/1999						

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 BOWEN, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362

M	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	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 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 273277 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 1282 PERF. 1222 - 1231

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOURCOOKS OIL & GAS, LLC 101688
 RECORD B WELL #: 2 B RRCID -> 082077 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ESTACADO ENERGY, LLC 254441
 TCSSL WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940

06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
 RICHARDS, SALLIE WELL #: 17A RRCID -> 129665 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

5L PROPERTIES, INC. 953778
 PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890

06	480 #	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
BELLAH & MATHIEWS		063663												
IRWIN, ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 113064		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4626 - 4632				
M	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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				
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COOPER OIL & GAS, LLC		175118												
BROWN-MERRICK 216		WELL #: 1		RRCID -> 241357		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4703 - 4712				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON																		
HARVICK, GEORGE R. 364200																		
GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A																		
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-						-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-						-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-						-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-						-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-						-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	-0-	207	2		N	-0-						-0-

BURK-CONDROD WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530																		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626																		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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																		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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																		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

THROCKMORTON COUNTY		REGULAR(GAS)	//CONT.//	89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON								
RICHARDS, TOT OIL CO.		//CONT.//		707430											
RICHARDS, W. L. 'B'		WELL #:		24	RRCID ->	203522	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	590	PERF.	550	-	555	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
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-				
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251											
WHITAKER, DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	217096	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	4308	-	4312	
06		570 N	134	-0-	-436	-0-	134 2	N	-0-		-0-				
07		589 N	26	-0-	-563	-0-	26 2	N	-0-		-0-				
08		248 N	186	-0-	-62	-0-	186 3	N	-0-		-0-				
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-				
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-				
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 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	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11		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	
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		119				
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		119				
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		119				
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119				
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225											
HARTMAN, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	112542	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5210	-	5220	
06		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2	N	-0-		17				
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		17				
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		17				
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				

TIMMONS (CADD)		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIN CUP (CADD)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355										
HENSLIEE, A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A				
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	305	-0-	305	-0-	305 3		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENSLIEE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102				
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	40	-0-	40	-0-	40 3		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246				
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	24	-0-	24	-0-	24 3		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENSLIEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 091025		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 3150				
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	61	-0-	61	-0-	61 3		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.		651162										
MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 085521		COMPL. DATE 11/02/1979		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1270 - 1329				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TINDALL (STRAWN) //CONT.// 90088 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
 MORTON WELL #: 6 RRCID -> 127696 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1405 - 1417

M	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TINTOP (ATOKA) 90119 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 HOTT WELL #: 1 RRCID -> 095402 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 4438

06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
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-

TINTOP (STRAWN) 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 194218 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	181	3	18	9	N	16					133
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	190	3	28	9	N	25					158
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	209	3	18	9	N	16					174
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	165	1			43
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	228	3	22	9	N	20					63

PETEX 659782
 HARRIS, W.B., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087337 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588

06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	445	2	201	9	N	183	99	1			195
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	456	2	212	9	N	193	332	1			56
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	457	2	207	9	N	188	96	1			148
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	432	2	182	9	N	165	160	1			153
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	462	2	211	9	N	192	169	1			176
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	821	2	163	9	N	148	166	1			158

CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620

06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	N	4	69	1			18
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					18
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	606	2	97	9	N	88	66	1			40
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

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.//		90210 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
4W OPERATING, LLC				953506									
TIPTON, R. W.				WELL #:	1	RRCID ->	018434	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3540 - 3565
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
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			-0-
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-			-0-
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-
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
GOTCHER				WELL #:	2	RRCID ->	227505	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	1230	PERF.	841 - 854
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	249653	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	842 - 874
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOFFPAUIR				WELL #:	5	RRCID ->	274075	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	1192	PERF.	840 - 847
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
TOTO (BEND CONGL., LOWER)				90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
ALLISON, PAUL				014765									
MCDONALD				WELL #:	1	RRCID ->	061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5341 - 5349
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) SOMERSET OPERATING, LLC BURKHALTER		//CONT.//	90813 090 101481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
TOTO (BEND CONGL., LOWER) SOMERSET OPERATING, LLC BURKHALTER		//CONT.//	90813 090 101481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER									
		WELL #:	1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CASE RESOURCES, LLC EDWARDS, C.A. UNIT															
		WELL #:	139140 1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HUTCHESON "A"															
		WELL #:	6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5362 - 5382				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LYNCH															
		WELL #:	3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5720 - 5724				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ITX CORPORATION L. B. WILSON UNIT															
		WELL #:	427179 2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5276 - 5285				
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-				131
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-				131
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-				131
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				131
ITX PIPELINE COMPANY, LLC CHENAULT, J. H.															
		WELL #:	427185 1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5040 - 5050				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185						
CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 018461	COMPL. DATE 05/15/1955	TOTAL DEPTH 5336	PERF. 3512	- 5336	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-		-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-		-0-
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH		WELL #:		2	RRCID -> 065494	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A		
06	2400 X	1610	-0-	-790	-0-	1610 3	N	-0-		-0-
07	2480 X	1617	-0-	-863	-0-	1617 3	N	-0-		-0-
08	2356 X	1022	-0-	-1334	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
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	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH		WELL #:		3	RRCID -> 066296	COMPL. DATE 05/08/1976	TOTAL DEPTH 5537	PERF. N/A		
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	25 3	N	-0-		-0-
07	155 N	32	-0-	-123	-0-	32 3	N	-0-		-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3	N	-0-		-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 073906	COMPL. DATE 06/20/1977	TOTAL DEPTH 5270	PERF. N/A		
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID -> 079617	COMPL. DATE 10/23/1978	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 5106	- 5110	
06	780 N	610	-0-	-170	-0-	610 3	N	-0-		44
07	806 N	604	-0-	-202	-0-	604 3	N	-0-		44
08	806 N	520	-0-	-286	-0-	520 3	N	-0-		44
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	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		44

DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 080928	COMPL. DATE 03/16/1990	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5024	- 5066	
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3	N	-0-		-0-
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3	N	-0-		-0-
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-

BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 082051	COMPL. DATE 04/05/1990	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 3058	- 5187	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185							
CARR, J. R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 - 5344
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	235	-0-	-137	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4982 - 5000
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #:		643730	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	18
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012											

FRAZIER, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	073014	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	23

RKW OPERATING LLC		WELL #:		714311	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 2650 - 3608
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-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-

SAGE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		743222	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 5201 - 5209
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TOTO (BEND CONGL. 5350)			90813 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ENERGYPRO, INC.			252085									
WOODRUFF, CHARLES			WELL #: 1		RRCID -> 112053		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5298 - 5302	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			30
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			30
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			30
09	780 N	484	-0-	-296	-0-	484 2		N	-0-			30
10	806 N	158	-0-	-648	-0-	158 2		N	-0-			30
11	780 N	1	-0-	-779	-0-	1 2		N	-0-			30

RKW OPERATING LLC			714311						CNTY: PARKER			
WILHITE			WELL #: 1 T		RRCID -> 090175		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5344 - 5350	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
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-

TOTO (CADD 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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMERSET OPERATING, LLC			101481						CNTY: PARKER			
COLLINS, W. L.			WELL #: 1		RRCID -> 055310		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			8
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			8
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			8
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	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	
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
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	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	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481													
COLLINS, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				12
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				12
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				12
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

CHAPPARAL OPERATING CO.		146225													
LESIKAR		WELL #: 2A		RRCID -> 108218		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927							
06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-				121
07	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-				121
08	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-				121
09	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-				121
10	3100 N	3509	-0-	409	409	3509	2			N	-0-				121
11	3000 N	3466	-0-	466	875	3455	2	11	9	N	10				131

DALWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 123668		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906							
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				22
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-				22
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				22
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

LESIKAR, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 291411		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3714 - 3729							
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-				-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
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

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610													
ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 292771		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4114 - 4265							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655													
LITTLE E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 070780		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A							
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				11
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				11
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				11
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

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER														
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730																		
MARTIN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	073107	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS 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						
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						19						
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						19						
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						19						
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						
PLUGGED AND ABANDONED													02/07/2023									
MITCHELL, DONOVAN "K"													WELL #:	1	RRCID ->	080408	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	4198 - 4208
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						39						
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						39						
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						39						
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						39						
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						39						
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						39						
PLUGGED AND ABANDONED													04/19/2023	- WELL PLUGGED	4/19/2023							
MITCHELL, DONOVAN -B-													WELL #:	4	RRCID ->	083904	COMPL. DATE	07/08/1979	TOTAL DEPTH	4333	PERF.	4238 - 4333
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						13						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						13						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						13						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						13						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						13						
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37						
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37						
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37						
BUD													WELL #:	2	RRCID ->	108233	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	4181 - 4190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						5						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						5						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						5						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						5						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						5						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						5						
RKW OPERATING LLC													714311									
NOLAND, TRUMAN													WELL #:	1	RRCID ->	064082	COMPL. DATE	04/12/1975	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	N/A
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-						

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

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311									
ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID ->	074932	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	4418	PERF.	N/A	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATCHLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076073	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	N/A	
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2	N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2	N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2	N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2	N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2	N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2	N	-0-			-0-
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-

BRAWLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123318	COMPL. DATE	10/09/1979	TOTAL DEPTH	5736	PERF.	3808 - 3814	
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2	N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2	N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2	N	-0-			-0-
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-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 084665	COMPL. DATE 08/29/1979	TOTAL DEPTH 5516	PERF. 3912	- 3924			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

SMILEY, JERRY				789686		CAPACITY		CNTY: PARKER				
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 121499	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 3508	- 3538			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

TOTO (CADDO LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC				139140								
SHAW		WELL #:		1	RRCID -> 081810	COMPL. DATE 08/14/1978	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 3198	- 3238			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW				WELL #:	2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE 11/02/1990	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 3286	- 3372
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185		CAPACITY		CNTY: PARKER		
STANLEY UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 4112	PERF. 2854	- 3458	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTO (LIME M-1)				90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER		
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185						
SMITH		WELL #:		5	RRCID -> 070173	COMPL. DATE 02/01/1977	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 3470	- 0	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-30	-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

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185					
STANLEY UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	073860	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT	-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078035	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT	-0-

ISBELL "21"		WELL #:		21 C	RRCID ->	079802	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CAMPBELL UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	080939	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLAIR-WOODY		WELL #:		3	RRCID ->	083891	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 2946

06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-
07	217 N	104	-0-	-113	-0-	104 3	N	-0-	-0-
08	248 N	126	-0-	-122	-0-	126 3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT	-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	084182	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTO (STRAWN)		90813 810		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
CASE RESOURCES, LLC		139140		WELL #: 1		RRCID -> 018484		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2413 - 2603	
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		
06	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-			85		
07	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3	N	-0-			85		
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3	N	-0-			85		
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		

DUVALL, LOUIS		236530		WELL #: 1		RRCID -> 087271		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 2813		PERF. 2216 - 2224	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-		

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		WELL #: 1B		RRCID -> 018479		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1796 - 1806	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185		WELL #: 2		RRCID -> 084669		COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3480 - 3499	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 018481		COMPL. DATE 05/20/1960		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2354 - 2368	
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-		
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-		
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-		

SMITH, K.		WELL #: 1		RRCID -> 079601		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 2896		PERF. 2552 - 2560			
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-		
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-		
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-		

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311											
ASHBROOK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	094706	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF.	3498 - 3635			
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

06		11 N		11	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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			
06		5 N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-
07		5 N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-
08		5 N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-
09		3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
10		5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5					N	NO RPT			-0-
11		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			
06		334 N		334	-0-	-0-		334	2		N	-0-			-0-
07		338 N		338	-0-	-0-		338	2		N	-0-			-0-
08		346 N		346	-0-	-0-		346	2		N	-0-			-0-
09		346 N		346	-0-	-0-		346	2		N	-0-			-0-
10		341 N		338	-0-	-3		338	2		N	-0-			-0-
11		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			
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-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			
06		1431 N		1431	-0-	-0-		1431	2		N	-0-			-0-
07		1367 N		1367	-0-	-0-		1367	2		N	-0-			-0-
08		1429 N		1429	-0-	-0-		1429	2		N	-0-			-0-
09		1459 N		1459	-0-	-0-		1459	2		N	-0-			-0-
10		1481 N		1481	-0-	-0-		1481	2		N	-0-			-0-
11		1320 N		1291	-0-	-29		1291	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			
06		H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		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

06 H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08 H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09 H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		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

06 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		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

06 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

M		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

06 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

M		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

06 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

M		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

06 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148										
BISHOP-HILL				WELL #: 3	RRCID -> 099929	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH 1193	PERF. 770	-	780				
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

BISHOP-HILL				WELL #: 4	RRCID -> 175786	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVANS, DOYLE				WELL #: 1A	RRCID -> 138744	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH 1602	PERF. 1316	-	1319				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVANS, DOYLE				WELL #: 2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 1597	PERF. 990	-	1014				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CADDO OPERATING INC.				122567			CNTY: COLEMAN							
MINEAR, C.M.				WELL #: 12	RRCID -> 107549	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	-	948				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202	250	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLEMAN				
CADDO OPERATING INC.		//CONT.//		122567											
MINEAR, C. M.		WELL #:		13	RRCID ->	112082	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	929	-	941	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICE DRILLING COMPANY				706685											
RICE, LORENE		WELL #:		1	RRCID ->	102599	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940	-	960	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JOHNSON FARM				433684											
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #:		1	RRCID ->	245024	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3210	-	3220	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285							
BOND, TRAVIS				WELL #: 3	RRCID -> 156208	COMPL. DATE 04/23/1984	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 3188	- 3196		
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
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			-0-
08	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-
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-

BOND, TRAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 156209	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH 3429	PERF. 3190	- 3198		
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-
07	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-
08	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
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-

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			
06	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192 3	Y	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 3	Y	-0-		-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198 3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
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-

KIGHT, JUDITH WINSTON				WELL #: 2	RRCID -> 072430	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 3068	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/05/2024							

TULLOS, W. H.				WELL #: 16	RRCID -> 073017	COMPL. DATE 06/14/1977	TOTAL DEPTH 3253	PERF. N/A			
06	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
08	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
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-

TULLOS, W. H.				WELL #: 18	RRCID -> 074250	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 3286	PERF. N/A			
06	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
08	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
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-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183			
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		
06	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-		-0-		
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-		-0-		
08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-		-0-		
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-		

LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3	Y	-0-		-0-		
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	Y	-0-		-0-		
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	Y	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	Y	-0-		-0-		
10	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10 3	Y	-0-		-0-		
11	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 3	Y	-0-		-0-		

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298			
06	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	Y	-0-		-0-		
07	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	Y	-0-		-0-		
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	Y	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	Y	-0-		-0-		
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	Y	-0-		-0-		
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 3	Y	-0-		-0-		

CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966			
06	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059 3	N	-0-		-0-		
07	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3	N	-0-		-0-		
08	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993 3	N	-0-		-0-		
10	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246 3	N	-0-		-0-		
11	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 3	N	-0-		-0-		

ROGERS, T. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760			
06	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	891 3	13 9 N	12		60		
07	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	892 3	22 9 N	20		80		
08	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	892 3	20 9 N	18		98		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	900 N	872	-0-	-28 B	-0-	848 3	24 9 N	22		120		
10	899 N	853	-0-	-46 B	-0-	835 3	18 9 N	16		136		
11	870 N	745	-0-	-125 B	-0-	732 3	13 9 N	12		148		

ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
VEALE, A. S., -C-		WELL #: 6										
06	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-		-0-		
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-		-0-		
08	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-		-0-		
*10	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-		-0-		
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT		-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	30	2	3	9	Y	3	3	7
07	155 N	34	-0-	-121 B	-0-	32	2	2	9	Y	2	1	9
08	217 N	17	-0-	-200 B	-0-	16	2	1	9	Y	1	3	7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	3		10
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	3	3	10
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-		10

VEALE, A. S.				WELL #:	3	RRCID ->	018497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			Y	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			Y	-0-		-0-
08	124 N	46	-0-	-78 B	-0-	46	2			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-		-0-

TULLOS W. H.				WELL #:	13	RRCID ->	069205	COMPL. DATE	10/06/1976	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	3129 - 3186
06	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	622	2	62	9	Y	56	55	38
07	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	662	2	30	9	Y	27		65
08	403 N	333	-0-	-70 B	-0-	323	2	10	9	Y	9	50	24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					Y	48		72
10	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	45	48	69
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	3		72

TULLOS, W. H.				WELL #:	17	RRCID ->	071683	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	N/A
06	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	267	2	29	9	Y	26	26	16
07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	284	2	13	9	Y	12		28
08	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	138	2	4	9	Y	4	24	8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	22		30
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	21	23	28
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	1		29

TULLOS, W. H.				WELL #:	14	RRCID ->	072466	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	N/A
06	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	524	2	44	9	Y	40	38	25
07	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	556	2	21	9	Y	19		44
08	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	271	2	7	9	Y	6	36	14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					Y	34		48
10	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	32	34	46
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	2		48

TULLOS, W. H.				WELL #:	21	RRCID ->	074751	COMPL. DATE	12/07/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	N/A
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	24	2	19	9	Y	17	16	14
07	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	48	2	9	9	Y	8		22
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	33	2	2	9	Y	2	15	9
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	22
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	1		23

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
VEALE, A.S.		WELL #:		7	RRCID ->	087719	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	3173 - 3223
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
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		Y	-0-			-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

TULLOS, W.H.		WELL #:		22	RRCID ->	090700	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	3144 - 3286
06		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	43 2	29 9	Y	26	26 1	18
07		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	85 2	14 9	Y	13		31
08		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	59 2	4 9	Y	4	24 1	11
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

TULLOS, W.H.		WELL #:		20	RRCID ->	097959	COMPL. DATE	04/28/1978	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3182 - 3215
06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	92 2	8 9	Y	7	6 1	4
07		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	98 2	3 9	Y	3		7
08		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	48 2	1 9	Y	1	6 1	2
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

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
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		86
07		186 N	34	-0-	-152	-0-	34 2		N	-0-		86
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		86
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

UNION HILL (STRAWN)		92464 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	137076	COMPL. DATE	02/24/1985	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	1970 - 1980
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	959 2	36 9	N	33		54
07		1054 N	782	-0-	-272	-0-	767 2	15 9	N	14		68
08		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1027 2	17 9	N	15		83
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

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.) 92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 GILMORE-OWEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
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-

VALERA (CROSSCUT) 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 HGN OPERATING I, LLC 383323
 MCCORD "A" WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			20
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			20
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			20
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

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
07	713 N	709	-0-	-4	-0-	709 2		N	-0-			-0-
08	713 N	711	-0-	-2	-0-	711 2		N	-0-			-0-
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-

VALERA (FRY, UPPER) 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 HGN OPERATING I, LLC 383323
 MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			112
07	651 N	609	-0-	-42	-0-	609 2		N	-0-			112
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	638 2		N	-0-			112
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

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-			-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
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-

VAN (MARBLE FALLS)		93052 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.		140598													
MC CRACKEN TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 114221		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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							
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
08	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
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-
WHARTON A		WELL #: 1		RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
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
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							
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
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-
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							
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				16
07	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-				16
08	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-				16
09	120 #	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-				16
10	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-				16
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				16

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
WALKER, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		29
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		29
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		29
09	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3	Y	-0-		29
10	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3	Y	-0-		29
11	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT		29

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945	
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-		14
07	93 #	63	-0-	-30	-0-	62	3	1 9	Y	1	15
08	93 #	55	-0-	-38	-0-	54	3	1 9	Y	1	16
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 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		23

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964	
06	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3	Y	-0-		5
07	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	Y	-0-		5
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		5
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 #	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT		5

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949	
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-		7
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3	Y	-0-		7
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-		7
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3	Y	-0-		7
*10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		7
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		7

MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883	
06	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1050	3	37 9	Y	34 183 1	30
07	1085 #	1041	-0-	-44	-0-	1008	3	33 9	Y	30	60
08	1147 #	1014	-0-	-133	-0-	947	3	67 9	Y	61	121
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	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT		73

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979	
06	840 #	630	-0-	-210	-0-	630	3		Y	-0-	28
07	868 #	646	-0-	-222	-0-	644	3	2 9	Y	2	30
08	961 #	714	-0-	-247	-0-	712	3	2 9	Y	2	32
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	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		44

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916	
06	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3		Y	-0-	31
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	105	3	3 9	Y	3	34
08	394 R	394	-0-	-0-	-0-	392	3	2 9	Y	2	36
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 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		52

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179										
MM TERRY RANCH LTD		WELL #:		2	RRCID ->	194333	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3837 - 3890		
M	ALLOW 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
06	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			20
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			20
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-			20
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			20
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			20
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			20

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550										
VEALE PARKS "1405"		WELL #:		1	RRCID ->	173729	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4004 - 4032		
06	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
07	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-			-0-
08	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			-0-
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-

VIEW (CISCO)				93793 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TAYLOR						
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685										
GALLE		WELL #:		1	RRCID ->	018510	COMPL. DATE	05/26/1939	TOTAL DEPTH	2361	PERF.	2339 - 2347		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

P.I.D. DRILLING INC				631265										
PETREE, D. T.		WELL #:		1	RRCID ->	018514	COMPL. DATE	12/03/1941	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2350 - 2413		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINES (MISSISSIPPIAN)				93884 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750										
VINES, W. C.		WELL #:		2	RRCID ->	223625	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	4683	PERF.	4368 - 4438		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)				93973 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703										
TOMLINSON, N.E.		WELL #:		1	RRCID ->	120508	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2806 - 2810		
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-				27
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-				27
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-				27
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

HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH		387991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4150 - 4158					
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2			Y	-0-				14
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			Y	-0-				14
08		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2			Y	-0-				14
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

GRAGG NORTH		WELL #:		4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 4160 - 4168			
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2			N	-0-				14
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-				14
08		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2			N	-0-				14
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

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					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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					
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2			N	-0-				188
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2			N	-0-				188
08		589 N	550	-0-	-39	-0-	550 2			N	-0-				188
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

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					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 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-

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		
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 2		N	-0-		-0-
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2		N	-0-		-0-
09	630 N	581	-0-	-49	-0-	581 2		N	-0-		-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #:	2	RRCID ->	270188	COMPL. DATE	12/23/1983	TOTAL DEPTH	3911	PERF.	3283 - 3298
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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		
06	780 N	634	-0-	-146	-0-	634 2		Y	-0-		-0-
07	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2		Y	-0-		-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-		-0-
09	630 N	523	-0-	-107	-0-	523 2		Y	-0-		-0-
10	589 N	510	-0-	-79	-0-	510 2		Y	-0-		-0-
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	426 2		Y	-0-		-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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

W.P. (CONGL.)		94354 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
MCINTIRE		WELL #: 2		RRCID -> 292035		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3669 - 3679		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	360 #	1	-0-	-359	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	372 #	2	-0-	-370	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08	248 #	2	-0-	-246	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL RANCH (CONGL)		94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
INCENDIUM RESOURCES LLC		102170										
W B R -WADDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 3624 - 3628		
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-	77 7		7
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-	7 1		-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			-0-
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-

WADDELL		WELL #: 2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3522 - 3526		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	6 1		1
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
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

WALKER-BUCKLER (CADD)		94755 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080										
EWB		WELL #: 1		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563		PERF. 4278 - 4280		
06	660 N	53	-0-	-607	-0-	53 2		N	-0-			143
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			143
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			143
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

WALKER-DAVIS (CADD)		94762 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY		640154										
WALKER ESTATE		WELL #: D 1		RRCID -> 018517		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 3184		PERF. 3098 - 3116		
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)		94762 301		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
COOPER, O.R.		WELL #: 2		RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3832 - 3851		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) //CONT.// 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 KAPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			23
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	N	2	2	8	23
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			23
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	947 R	947	-0-	-0-	-0-	939	3	8	9	N	7			15
07	986 R	986	-0-	-0-	-0-	974	3	12	9	N	11			26
08	934 R	934	-0-	-0-	-0-	925	3	9	9	N	8			34
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

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	390 #		-0-	-0-	-390					N	-0-			51
07	403 #	167	-0-	-0-	-236	143	3	24	9	N	22			73
08	274 R	274	-0-	-0-	-0-	270	3	4	9	N	4			77
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

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

DENTON EXPLORATION, INC. 216418
 CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	120 #	50	-0-	-0-	-70	50	2			N	-0-			-0-
07	124 #	60	-0-	-0-	-64	60	2			N	-0-			-0-
08	124 #	23	-0-	-0-	-101	23	2			N	-0-			-0-
09	120 #	108	-0-	-0-	-12	108	2			N	-0-			-0-
10	124 #	84	-0-	-0-	-40	84	2			N	-0-			-0-
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			7
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			7
08	8 #	7	-0-	-0-	-1	7	2			Y	-0-			7
09	8 #	5	-0-	-0-	-3	5	2			Y	-0-			7
10	8 #	4	-0-	-0-	-4	4	2			Y	-0-			7
11	6 #	NO RPT	-0-	-0-	-6					Y	NO RPT			7

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782							
WALKER, ALICE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	199335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3941 - 3955
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	510 #	503	-0-	-7	-0-	434 2	69 9	N	63		107
07	527 #	495	-0-	-32	-0-	495 2		N	-0-		107
08	496 #	449	-0-	-47	-0-	428 2	21 9	N	19		126
09	510 #	223	-0-	-287	-0-	187 2	36 9	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

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)				94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675							
WALKER, ALICE, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018521	COMPL. DATE	02/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4010 - 4020
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153

DAVIS, R. 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	181403	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4054 - 4064
06	540 N	482	-0-	-58	-0-	482 2		N	-0-		-0-
07	527 N	445	-0-	-82	-0-	445 2		N	-0-		-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280							
BUCKLER TRUST		WELL #:		1 C	RRCID ->	066891	COMPL. DATE	05/31/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		14
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		14
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		14
*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	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
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-		-0-
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-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK "24"		WELL #:		6	RRCID ->	213187	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4050 - 4070	
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
06		600 N	515	-0-	-85	-0-	515 2	N	-0-			-0-
07		620 N	528	-0-	-92	-0-	528 2	N	-0-			-0-
08		558 N	498	-0-	-60	-0-	498 2	N	-0-			-0-
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-

PARKER ENERGY COMPANY				640154			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE ESTATE				3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3928 - 3973	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETEX				659782			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE, -A-				1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3942 - 3952	
06		1020 N	668	-0-	-352	-0-	668 2	N	-0-			-0-
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-			-0-
08		899 N	848	-0-	-51	-0-	848 2	N	-0-			-0-
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-

BUCKLER, J. TRUST				1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4045 - 4176	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				94762 507	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC				016944								
ALLEN "1045"				1	RRCID ->	261071	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 4118 - 4136	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DALE OPERATING COMPANY				197624			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER-BUCKLER				1	RRCID ->	161447	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3990 - 4026	
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-			-0-
07		0 W	29	-0-	-29	-0-	29 3	N	-0-			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29	N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29	N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29	N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29	N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
E F 1403				WELL #: 2		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942		
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
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		30
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-		30
08		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N	-0-		30
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

MOON RANCH "C"				WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054		
06		360 N	314	-0-	-46	-0-	312 3	2 9	N	2		75
07		372 N	270	-0-	-102	-0-	267 3	3 9	N	3		78
08		341 N	265	-0-	-76	-0-	263 3	2 9	N	2		80
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

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998		
BUCKLER-TRUST				WELL #: 3								
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
*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	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								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
11		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								
06		420 N	357	-0-	-63	-0-	357 2		N	-0-		-0-
07		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
TEAM OPERATING, L.L.C.				840878									
BLACK BROS.				WELL #:	34BB	RRCID ->	261072	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980 - 3990	
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
06		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094 2			N	-0-		-0-
07		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384 2			N	-0-		-0-
08		5270 X	2091	-0-	-3179	-0-	2091 2			N	-0-		-0-
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-

BLACK BROS.				WELL #:	37BB	RRCID ->	261627	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	4244	PERF. 3981 - 3988	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-		-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675									
WALKER, ALICE B				WELL #:	2	RRCID ->	181989	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	4436	PERF. 3921 - 3960	
06		420 N	371	-0-	-49	-0-	371 2			N	-0-		-0-
07		434 N	309	-0-	-125	-0-	309 2			N	-0-		-0-
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			N	-0-		-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
LEVERIDGE, M.R.				WELL #:	1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 4083 - 4190	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
MOON RANCH "G"				WELL #:	1	RRCID ->	176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A	
06		750 N	724	-0-	-26	-0-	720 3	4 9	Y	4			174
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	781 3	4 9	Y	4			178
08		775 N	731	-0-	-44	-0-	729 3	2 9	Y	2	166 1		14
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

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262									
LINK '58'				WELL #:	2	RRCID ->	202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF. 3961 - 3968	
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2			N	-0-		100
07		713 N	696	-0-	-17	-0-	696 2			N	-0-		100
08		713 N	629	-0-	-84	-0-	629 2			N	-0-		100
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

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262									
LINK '24'		WELL #:		5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 - 3710	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		720 N	630	-0-	-90	-0-	630 2		N	-0-			-0-
07		775 N	645	-0-	-130	-0-	645 2		N	-0-			-0-
08		682 N	608	-0-	-74	-0-	608 2		N	-0-			-0-
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-

CHERYL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 - 3820	
06		810 N	593	-0-	-217	-0-	503 2	90 9	N	82			214
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	772 2	113 9	N	103	168 1		149
08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	968 2	143 9	N	130	172 1		107
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

PARKER ENERGY COMPANY		WELL #:		1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880	
WALKER ESTATE													
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETEX		WELL #:		1 T	RRCID ->	018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4037 - 4047	
WALKER, ALICE, -A-													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER, ALICE, -B-		WELL #:		1 C	RRCID ->	018530	COMPL. DATE	05/11/1958	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4048 - 4058	
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
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-

THOMAS		WELL #:		2L	RRCID ->	148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3976 - 4076	
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2024													

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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		

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT	-0-
11	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		

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	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		

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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		

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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		

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER							
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																	
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH	6263	PERF.	5802	-	5836		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	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		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT					-0-	
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-	
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5822	-	5838		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	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		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	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		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	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		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	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		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	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	ALLOW 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 236065		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110								
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					15
07	2015 X	1108	-0-	-907	-0-	1108	2			Y	-0-					15
08	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					15
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

WALSH RANCH WEST		94955 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
T. A.		WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

WALSH RANCH WEST		94955 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
T. A.		WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178								
06	690 N	475	-0-	-215	-0-	475	2			Y	-0-					7
07	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	2			Y	-0-					7
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					7
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-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													
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2		Y	-0-			7
07	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	2		Y	-0-			7
08	651 N	531	-0-	-120	-0-	531	2		Y	-0-			7
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

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168													
06	3000 N	2205	-0-	-795	-0-	3766	2	2205	Y	-0-			20
07	3100 N	2236	-0-	-864	-0-	2902	2	2236	Y	-0-			20
08	3100 N	2229	-0-	-871	-0-	2031	2	2229	Y	-0-			20
09	3000 N	2152	-0-	-848	-0-	1183	2	2152	Y	-0-			20
10	3100 N	2217	-0-	-883	-0-	300	2	2217	Y	-0-			20
11	2432 N	2132	-0-	-300	-0-	0	2	2132	Y	-0-			20

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180													
06	DLQ G-10	437	-0-	437	-0-	437	2	437	Y	-0-			35
07	949 N	512	-0-	-437	-0-	512	2	512	Y	-0-			35
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	490	Y	-0-			35
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	473	Y	-0-			35
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2	498	Y	-0-			35
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	504	Y	-0-			35

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170													
06	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	2	183	Y	-0-			4
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	176	Y	-0-			4
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	209	Y	-0-			4
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	182	Y	-0-			4
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	169	Y	-0-			4
11	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	2	110	Y	-0-			4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193													
06	510 N	414	-0-	-96	-0-	414	2	414	Y	-0-			25
07	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	2	478	Y	-0-			25
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	497	Y	-0-			25
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	466	Y	-0-			25
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	480	Y	-0-			25
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	2	431	Y	-0-			25

WALTERS (4900 CONGL.)			94985 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
CASE RESOURCES, LLC			139140									
HERRING J.F.			WELL #: 1		RRCID -> 057641		COMPL. DATE 02/08/1974		TOTAL DEPTH 4825		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	AMT CODE	BALANCE		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

SAGE OIL AND GAS, LLC			743222						CNTY: PALO PINTO			
HENDERSON M.B.			WELL #: 1		RRCID -> 063614		COMPL. DATE 08/16/1975		TOTAL DEPTH 4713		PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

WARREN-HENSLEY (MORRIS)			95294 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703									
RANCH EIGHT			WELL #: 2		RRCID -> 129914		COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 3424		PERF. 2845 - 2857	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		

WATSON (CADDO)			95493 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.			292000									
EUBANKS "A"			WELL #: 1		RRCID -> 092942		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 4612		PERF. 3750 - 3760	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
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-		

WATTS (GARDNER SAND)			95502 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.			868730									
BURWICK, WILLIE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 288614		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 5679		PERF. 5590 - 5600	
06	216 R	216	-0-	-0-		-0-	N	216 3		-0-		
07	145 R	145	-0-	-0-		-0-	N	145 3		-0-		
08	124 #	37	-0-	-87		-0-	N	37 3		-0-		
09	120 #	87	-0-	-33		-0-	N	87 3		-0-		
10	124 #	104	-0-	-20		-0-	N	104 3		-0-		
11	120 #	27	-0-	-93		-0-	N	27 3		-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 INJECT. (I) PROD 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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		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						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC			261252	ASSOCIATED		CNTY: STEPHENS							
FAMBROUGH CARL		WELL #:	1 U	RRCID -> 060029	COMPL. DATE 08/28/1974	TOTAL DEPTH 4035	PERF. 1852 - 0						
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
*07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
*08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		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-
FAMBROUGH CARL		WELL #:	2	RRCID -> 063954	COMPL. DATE 10/15/1975	TOTAL DEPTH 1928	PERF. N/A						
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		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-
FAMBROUGH CARL		WELL #:	3	RRCID -> 065000	COMPL. DATE 01/19/1976	TOTAL DEPTH 1930	PERF. N/A						
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		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-
FAMBROUGH, CARL		WELL #:	1	RRCID -> 148388	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1838 - 1934						
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-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

06	270 N	246	-0-	-24	-0-	96	1	150	2	N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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

06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-		-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-		-0-
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-

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		
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
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11 3	N	-0-	26	
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	26	
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	26	
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	

MORRIS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 131819	COMPL. DATE 04/16/1987	TOTAL DEPTH 4229	PERF. 3978	- 4095		
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235 3	3 9	N	3	12
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257 3	3 9	N	3	15
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292 3	1 9	N	1	16
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	16
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290 3	2 9	N	2	18
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	18

PARKS, RHONE INC.				641520							
LANGFORD, G. R.				WELL #: 1	RRCID -> 083300	COMPL. DATE 05/15/1979	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3932	- 3940		
06	3420	X	3273	-0-	-147	-0-	3273 2		N	-0-	60
07	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	3509 2		N	-0-	60
08	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	3463 2		N	-0-	60
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

SEELY OIL COMPANY				763148							
CRUDGINGTON				WELL #: 2	RRCID -> 102232	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 4271	PERF. 3932	- 3938		
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-	-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BRAZDA "A"				WELL #: 2AU	RRCID -> 122155	COMPL. DATE 09/04/1986	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3984	- 4020		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)				95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
SATTERWHITE "A"				WELL #: 3	RRCID -> 122040	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3994	- 4018		
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A	COND	-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

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	0	N	NO RPT	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-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

06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD (STRAWN)		95583 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ADAMI COMPRESSOR SERVICE		003974									
BOYLES, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077003		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	
07	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2	N	-0-	-0-	
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2	N	-0-	-0-	
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-	

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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

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			
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	61	1	213	2	N	-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	104	1	230	2	N	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	105	1	243	2	N	-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	112	1	237	2	N	-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	171	1	259	2	N	-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	61	1	306	2	N	-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692			
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	45	1	159	2	N	-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	68	1	148	2	N	-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	56	1	129	2	N	-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	67	1	141	2	N	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	81	1	122	2	N	-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	24	1	119	2	N	-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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FTM INCORPORATED				288406					CNTY: PARKER					
WILEY, B														
		WELL #:		1	RRCID ->	081430	COMPL. DATE	06/11/1978	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2418 - 2458		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	496 N	48	-0-	-448	B	-0-	5	1	43	2	N	-0-		-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

GIANT NRG CO., LP				302592					CNTY: PARKER					
FULLER														
		WELL #:		6	RRCID ->	084280	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1200 - 1204		
06	300 N	295	-0-	-5	B	-0-	295	2			N	-0-		-0-
07	310 N	256	-0-	-54	B	-0-	256	2			N	-0-		-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-		-0-
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-

CIRCLE W RANCH				1	RRCID ->	162281	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	2304	PERF.	2135 - 2145		
06	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-		-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	234	1	186	2	N	-0-		-0-
08	155 N	36	-0-	-119	B	-0-	36	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-		-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-		-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-		-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
RKW OPERATING LLC 714311												
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 084276 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 2481												
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	

06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-	
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-	
08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	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-	

WEATHERFORD, SW (3000) 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889												
PEOPLES, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 081422 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3274 - 3311												
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	18 1	124 2	N	-0-		2	
07	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	15 1	129 2	N	-0-		2	
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	30 1	195 2	N	-0-		2	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	24 1	188 2	N	-0-		2	
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	20 1	198 2	N	-0-		2	
*11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	19 1	196 2	N	-0-		2	

BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	49 1	493 2	N	-0-		-0-	
*11	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	34 1	342 2	N	-0-		-0-	

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
SOMERSET OPERATING, LLC 101481												
PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152												
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-		-0-	
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-		-0-	
08	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-		-0-	
10	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 2		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889												
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 081427 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042												
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	36 1	250 2	N	-0-		13	
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	30 1	265 2	N	-0-		13	
08	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	40 1	259 2	N	-0-		13	
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	

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) //CONT.// 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
 WITHERSPOON, T. R. WELL #: RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094

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

06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					5
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					5
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					5
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

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392

06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

WEED VALLEY (900) 95827 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 SWINT WELL #: 1A RRCID -> 085022 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 920 - 926

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDLEY, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 091766 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 SWINT WELL #: 1 RRCID -> 115619 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2686 - 2814

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WELL IDENTIFICATION		CONTINENTAL		WELL #	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY				
WEED VALLEY (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. LINDLEY, W. W.		//CONT.//	95827 500	1	115620	06/05/1979	2950	2787 - 2833	COMANCHE				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
LINDLEY, W.W.				2	115621	07/23/1979	2885	2794 - 2808					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LINDLEY, W.W.				3	115622	04/14/1980	2802	2712 - 2716					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
LINDLEY, W.W.				5	115623	07/10/1980	2731	2727 - 2731					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RUSSELL-BALLARD				1	218844	10/28/1980	2935	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEILLAN (STRAWN) SOMERSET OPERATING, LLC FORD			95933 500	1	093663	02/01/1981	5730	2790 - 2796	PARKER				
			101481										
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDON (CONGLOMERATE)		96124 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406												
TESCO		WELL #: 7		RRCID -> 152855		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4028 - 4048		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 3			N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 3			N	-0-			-0-
08	248 N	235	-0-	-13	-0-		235 3			N	-0-			-0-
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-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELDON, J. K.		WELL #: 1		RRCID -> 226662		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3675 - 3688		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
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

WELDON, J. K.		726791		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELDON, J. K.		WELL #: 2		RRCID -> 226663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3678 - 3688		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
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

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
HINKSON		WELL #: 1B		RRCID -> 242375		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 4179 - 4197				
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682 3		Y	-0-				66
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-		723 3	1 9	Y	-1				67
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-		749 3		Y	-0-				67
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	1 9	Y	-1				68

HINKSON		878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
HINKSON		WELL #: 1A		RRCID -> 242828		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4354		PERF. 4126 - 4172				
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311 3		Y	-0-				68
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 3		Y	-0-				68
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 3		Y	-0-				68
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

WELDON (3900)		96124 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 141350		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3786 - 3866				
06	60 N	57	-0-	-3	-0-		57 3		Y	-0-				-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-		57 3		Y	-0-				-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-		52 3		Y	-0-				-0-
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-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		96816 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		WELL #: 1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569			
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	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	
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	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #: 1 C		RRCID -> 091005		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176			
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-		
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-		
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-		
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-		
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-		
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #: 1		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405			
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2	N	-0-	-0-		
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2	N	-0-	-0-		
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-		
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-		
FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099128		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427					
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2	N	-0-	71		
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2	N	-0-	71		
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	71		
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		
WHITE FLAT		96907 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN					
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032		WELL #: 1		RRCID -> 221595		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259		
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	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 OPERATING, INC.		036606											
MCCLENDON, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 211989		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006					
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2	N	-0-			-0-
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-

WHITT (BIG SALINE)		97120 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494											
ERNEST ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 135271		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993					
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			99
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-			99
08	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3	N	-0-			99
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

RKW OPERATING LLC		714311											
POWELL, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A					
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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					
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
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

OIL AND GAS DIVISION

WHITT (4000)		97120 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494										
WATERS TRAVIS E		WELL #: 1		RRCID -> 060401		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 126148		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238			
POWELL, HELEN		WELL #: 2									
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 090777		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116			
BALLARD, F.B.		WELL #: 1									
06	420 N	158	-0-	-262	-0-	158	3	Y	-0-		-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3	Y	-0-		-0-
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-

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			
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-		76
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	16		92
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-		92
*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

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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
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

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			
06	630 #	585	-0-	-45	-0-	585	2	N	-0-		-0-
07	620 #	589	-0-	-31	-0-	589	2	N	-0-		-0-
08	620 #	578	-0-	-42	-0-	578	2	N	-0-		-0-
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-

WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-		97554 001 238196		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	N	2	24
07	1581 N	309	-0-	-1272	-0-	307	3	2	9	N	2	26
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	161	3	2	9	N	2	28
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	32

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.		97601 400 448810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
WELL #:		4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH		3084 PERF. 2004 - 2014		
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART		97601 600 058851		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
WELL #:		1		RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH		3420 PERF. 3114 - 3198		
06	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SRC-ALLEN		WELL #:		2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH		3404 PERF. 2801 - 3097	
06	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	Y	-0-	-0-	-0-	32	
07	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	Y	-0-	-0-	-0-	32	
08	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	Y	-0-	-0-	-0-	32	
09	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	Y	-0-	-0-	-0-	32	
10	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	Y	-0-	-0-	-0-	32	
*11	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	2	Y	-0-	-0-	-0-	32	

SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #:		1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH		3485 PERF. 2847 - 3198	
06	2139 R	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-	-0-	-0-	4	
07	2297 R	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2	N	-0-	-0-	-0-	4	
08	2148 R	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	-0-	-0-	-0-	4	
09	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-	-0-	-0-	4	
10	2253 R	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-	-0-	-0-	4	
*11	2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2	N	-0-	-0-	-0-	4	

SRC-STOVER		WELL #:		1		RRCID -> 130756		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH		3340 PERF. 2822 - 3091	
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-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 UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
06		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-
07		279 #	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-
08		279 #	198	-0-	-81	-0-	198	2			Y	-0-
09		270 #	226	-0-	-44	-0-	226	2			Y	-0-
10		279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-
11		270 #	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	66	-0-	66	-0-	66	3			N	-0-
09	134	R	68	-0-	-66	-0-	68	3			N	-0-
10	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-
11	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-

GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862												
06		120 #	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-
07		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-
08		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-
09		150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-
10		186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-
11		180 #	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-

ALLEN, E. A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820												
06		930 #	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-
07		868 #	688	-0-	-180	-0-	688	3			N	-0-
08		775 #	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-
09		750 #	585	-0-	-165	-0-	585	3			N	-0-
10		775 #	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-
11		750 #	630	-0-	-120	-0-	630	3			N	-0-

GARMS-LEATHWOOD WELL #: 1 RRCID -> 126405 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 2828												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	58	-0-	58	-0-	58	3			N	-0-
11	174	R	116	-0-	-58	-0-	116	3			N	-0-

STOVER, DON "C" WELL #: 1 RRCID -> 159744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2887 - 2891												
06		210 #	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-
07		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-
08		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-
09		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-
10		248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-
11		240 #	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
06		769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			9
07		720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			9
08		676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			9
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

STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2865 - 2871		
06		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			10
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			10
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			10
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

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		
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
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
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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		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		
*06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			24
*07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-			24
*08	DLQ	G-10	176	-0-	176	-0-	176	3		Y	-0-	24	7	-0-
09	DLQ	G-10	170	-0-	170	-0-	346	170	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	224	-0-	224	-0-	570	224	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	570			Y	NO RPT			-0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS) BASIN OPERATING INC. DAVIS, G.R.		//CONT.// //CONT.//	97924 500 054545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	083903	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3444 - 3458
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-		17
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-		17
08		DLQ G-10	59	-0-	59	59	59	3		Y	-0-	17 7	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	191				Y	NO RPT		-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	209240	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3395 - 0
				WELL #:	2	RRCID ->	018552	COMPL. DATE	04/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3386 - 3402
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	126159	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3154 - 3192
06		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3156 - 3158
06		5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-			N	1		114
07		5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-			N	1		115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1		116
				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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3156 - 3158
06		5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-			N	1		114
07		5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-			N	1		115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1		116
				WELL #:	1	RRCID ->	159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3156 - 3158
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

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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	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					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-				36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-				36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-				36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-				36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-				36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-				36

DAVIS "B"		WELL #: 7615		RRCID -> 223237		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3420 - 3430					
06	270 #	75	-0-	-195	-0-	75	2			Y	-0-				11
07	341 #	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-				11
08	341 #	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-				11
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

DAVIS "B"		WELL #: 7616		RRCID -> 223238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3412 - 3426					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 3416 - 3431					
06	300 #	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-				-0-
07	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-				-0-
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-				-0-
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-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 GRAYROCK ENERGY II, LLC //CONT.// 101718
 DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-			-0-
07		620 #	573	-0-	-47	-0-	573 2		Y	-0-			-0-
08		620 #	524	-0-	-96	-0-	524 2		Y	-0-			-0-
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-

DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS "B" WELL #: 7625 RRCID -> 232483 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434

06		270 #	75	-0-	-195	-0-	75 2		Y	-0-			11
07		341 #	7	-0-	-334	-0-	7 2		Y	-0-			11
08		341 #	2	-0-	-339	-0-	2 2		Y	-0-			11
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

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450

06		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-			-0-
07		620 #	573	-0-	-47	-0-	573 2		Y	-0-			-0-
08		620 #	524	-0-	-96	-0-	524 2		Y	-0-			-0-
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-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

06		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINSLOW (CADD)		98107 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC GREEN		430677										
WELL #:		1		RRCID -> 165061		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 3440 - 3448		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	607 2	101 9	N	92			230
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	660 2	99 9	N	90	170 1		150
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	675 2	91 9	N	83	165 1		68
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	172 1		153

WINSTON (STRAWN 2340)		98118 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD. WINSTON, BLANCHE		213703										
WELL #:		4		RRCID -> 080815		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2330 - 2355		
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
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-

ITX CORPORATION		427179		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DUNLAP, J G		213703										
WELL #:		4		RRCID -> 202676		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 2216 - 2222		
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

FREEMAN		WELL #:		2		RRCID -> 212976		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2218 - 2222	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	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 VEALE RANCH		072504										
WELL #:		7		RRCID -> 213515		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 6972		PERF. 5278 - 5296		
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
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-

WOLF CAMP (SWASTIKA)		98372 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON				
PETERSON OIL AND GAS LLC CULVER D-872		658440										
WELL #:		1		RRCID -> 219665		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 1387		PERF. 1339 - 1342		
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			-0-
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-

WOOD (STRAWN)		98465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 2		RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 1424		PERF. 1342 - 1346		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODFIN (MARBLE FALLS)		98517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
STERLING OIL AND GAS		818896		WELL #: 1		RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 5504 - 5515		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS (CONGLOMERATE)		98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.		026646		WELL #: 1		RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3957 - 3965		
06	270 N	21	-0-	-249	-0-	13	2	8	9	N	7	2	8	85
07	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-			85
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			85
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	N	1			86
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2	1	8	87
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	N	5			92

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
RICKELS		026646		WELL #: 4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3868 - 3964		
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	701	3	99	9	Y	90			478
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	725	3	110	9	Y	100	142	1	436
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	746	3	122	9	Y	111			547
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	578	3	125	9	Y	114	141	1	520
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	416	3	105	9	Y	95			615
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	523	3	101	9	Y	92	187	1	520

WOOLFOLK (MARBLE FALLS)		98738 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782		WELL #: 4		RRCID -> 237127		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3955 - 3960		
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	929	2	18	9	N	16	55	1	24
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1017	2	17	9	N	15			39
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1017	2	3	9	N	3			42
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

WORLEY (STRAWN)										98810 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC										726791									
SOSEBEE "B"										WELL #:	1	RRCID ->	097751	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	2155 - 2165
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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-

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
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT							-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT							-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT							-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT							-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT							-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT							-0-

MASON, ROBERT ELDON										531762			CNTY: PARKER						
MASON										WELL #:	1	RRCID ->	112536	COMPL. DATE	07/28/1984	TOTAL DEPTH	1620	PERF.	1556 - 1567
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-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-

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
06		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-							-0-
07		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-							-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-							-0-
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-

BURRIS, J. W.										WELL #:	1	RRCID ->	018562	COMPL. DATE	06/09/1960	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3181 - 3257
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-							-0-
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-							-0-
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-							-0-
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-

EVANS, J. B. GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	018564	COMPL. DATE	04/01/1960	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	3138 - 3208
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-							-0-
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-							-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-							-0-
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-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED				SALVAGE		CNTY: ERATH						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494												
VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #: 1				RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386	PERF. 3231 - 3346			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACOBS, I. N.		WELL #: 1				RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3132 - 3172			
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
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-

KEMP, H. J.		WELL #: 1				RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460	PERF. 3216 - 3257			
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
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-

MORING, C. S.		WELL #: 1				RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348	PERF. 3224 - 3300			
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
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-

MORING, J. E.		WELL #: 1				RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365	PERF. 3142 - 3193			
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-			-0-
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-

PARTEN, L. F.		WELL #: 1				RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3241 - 3298			
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
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-

RUSSELL, C. C.		WELL #: 3				RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258	PERF. 3167 - 3233			
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
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-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494								
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168		
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
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256 3	N	-0-		-0-
07	310 N	180	-0-	-130	-0-	180 3	N	-0-		-0-
08	372 N	174	-0-	-198	-0-	174 3	N	-0-		-0-
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-

WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264		
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-		-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		-0-
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-

YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-

MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 3155		
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 3	N	-0-		-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3	N	-0-		-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
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-

WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 3335		
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3	N	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
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-		N	-0-		-0-

MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC BLACKWELL, A. H.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 190494	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
		WELL #: 1	RRCID -> 035767	COMPL. DATE 04/12/1965	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-

MCINROE, M. F.		WELL #: 1	RRCID -> 035972	COMPL. DATE 05/02/1965	TOTAL DEPTH 3295	PERF. N/A					
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
07	217 N	119	-0-	-98	-0-	119 3	N	-0-			-0-
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 3	N	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 1	RRCID -> 036205	COMPL. DATE 04/12/1965	TOTAL DEPTH 3406	PERF. N/A					
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-			-0-

MORING, J. E.		WELL #: 2	RRCID -> 042881	COMPL. DATE 08/20/1967	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3194 - 3212					
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 088175	COMPL. DATE 06/13/1980	TOTAL DEPTH 4420	PERF. 3452 - 3468					
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 090733	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 4483	PERF. 3291 - 3333					
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-			-0-
08	310 N	234	-0-	-76	-0-	234 3	N	-0-			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-			-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 091258	COMPL. DATE 12/02/1980	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3149 - 3197					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289			
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
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
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-	

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282			
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
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-	

KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402			
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
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-	

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221			
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	
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-	

RUSSELL,C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325			
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
08	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
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-	

GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266			
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	
08	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	3	N	-0-	-0-	
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-	

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094691		COMPL. DATE 05/08/1981		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290			
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3	N	-0-	-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494											
FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	096462	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3244 -	3337
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	3186 -	3247
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3266 -	3329
06	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3		N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		568561	RRCID ->	018596	COMPL. DATE	10/03/1929	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3173 -	3265
BARTON, E. M.		WELL #:		2									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVATT, J. V.		WELL #:		1	RRCID ->	018603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3258 -	3289
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561												
MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300												
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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225												
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH															
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561															
SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202															
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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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															

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 3250															

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 1 RRCID -> 034866 COMPL. DATE 07/02/1964 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A															

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 2 RRCID -> 034868 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH 3427 PERF. N/A															

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342															
FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 291845 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3274 - 3296															

06	3030	X	2162	-0-	-868	-0-	2162	2			N	-0-		-0-	
07	3069	X	2198	-0-	-871	-0-	2198	2			N	-0-		-0-	
08	2821	X	2136	-0-	-685	-0-	2136	2			N	-0-		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH						
STEWART CONTRACT SERVICES				820789										
CARR-GORDON				WELL #:	1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3223 - 3240	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		196	
07		279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2		N	-0-		196	
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		196	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	4	1	647	2	N	-0-	-0-
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	5	1	1280	2	N	-0-	-0-
08		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	4	1	1074	2	N	-0-	-0-
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-

WOOD, JERRY G.				937390					CNTY: ERATH				
WOOD, JERRY G.				WELL #:	1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116 - 3121
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-		-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-
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		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
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOFFORD, R. NAT				935462					CNTY: ERATH				
WOFFORD				WELL #:	1	RRCID ->	089304	COMPL. DATE	12/18/1979	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3480 - 5661
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

Y-OH-Y (CADDO) 99157 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440												
GREENMAN WELL #: 1 RRCID -> 127730 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294												
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

06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			-0-
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-			-0-
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-			-0-
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-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
STUART, J. N. "B" WELL #: 26 RRCID -> 195781 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458												

06		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-			-0-
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
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-

STUART, J.N. "B" WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671												

06		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-			-0-
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
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-

COPELAND RANCH "C" WELL #: C 1 RRCID -> 202675 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784												

06		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-			30
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			30
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			30
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

STUART, J.N. "B" WELL #: 28 RRCID -> 227481 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878												

06		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-			-0-
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
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-

STUART, J. N. "B" WELL #: 35 RRCID -> 246249 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542												

06		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-			-0-
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
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-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
STUART, J. N. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3626 -	3650
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	75	-0-	75	75		75	3	Y	-0-			-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3594 -	3620
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)				99319 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
LOFTIN		WELL #:		1	RRCID ->	196507	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	3795 -	3805
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE		WELL #:		1	RRCID ->	080503	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2700 -	2704
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS		//CONT.// 99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.// 153608										
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752		
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERSON		WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2722 - 2728		
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608										
PIERSON, HAROLD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 082929		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2734 - 2744		
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-			-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEARSON, HAROLD -C-		WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2762 - 2766		
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERSON		WELL #: 1		RRCID -> 092051		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2930 - 2940		
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99883 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COMANCHE	
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608								
PIERSON, HAROLD -D-		WELL #:		5	RRCID -> 096810			COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH	2791	PERF. 2732 - 2742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

06		10 N	10	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-