
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
ARCH OIL & GAS, LLC		029272														
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563						TOTAL DEPTH 2652				PERF. N/A				
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAZOS OPERATING LLC		100639						TOTAL DEPTH 2672		PERF. 1473 - 1478						
EDWARDS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 134067		COMPL. DATE N/A										
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-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070						TOTAL DEPTH 4330		PERF. N/A						
MCWHORTER		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCWHORTER		WELL #: 5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WLLDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284											
101				WELL #:	1A	RRCID ->	196989	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: PALO PINTO								
DAVIDSON -40-				WELL #:	4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492			CNTY: PALO PINTO								
BARNHILL				WELL #:	1	RRCID ->	263699	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96						Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96						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 #:		10	RRCID ->	110810	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	1331	PERF. 1190 - 1201
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79		Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E.		WELL #:		11	RRCID ->	110811	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	1307	PERF. 1228 - 1270
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00119 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317								
WALKER, J.N.		WELL #:		1	RRCID ->	117703	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	1315	PERF. 1150 - 1162	
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
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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296			Y	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296			Y	NO RPT		-0-	

DAVIS, A.E.		WELL #:		18	RRCID ->	119330	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1193 - 1201	
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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680			Y	NO RPT		-0-	
01	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	
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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	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	
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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	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	
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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662			Y	NO RPT		-0-	
01	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	
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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251			N	NO RPT		-0-	

AARON (RANGER) PENDRAGON OIL CO. CLABORN		00278 284 651162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #:	2	RRCID ->	127735	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3255 - 3274			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT			70

ABBOTT (MARBLE FALLS) SHAIDA, JOHN H. GRIFFIN, J.M.		00285 300 768650		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
		WELL #:	7	RRCID ->	086874	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3421 - 3427			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

GRIFFIN, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	112593	COMPL. DATE	06/03/1986	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3342 - 3427		
08	279 #	257	-0-	-22	-0-	15	1	242	2	N	-0-			37
09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-			37
10	248 #	136	-0-	-112	-0-	8	1	128	2	N	-0-			37
11	240 #	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	2	N	-0-			37
12	248 #	21	-0-	-227	-0-	1	1	20	2	N	-0-			37
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			37

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. ROBERTSON CSL		817555		9 L		RRCID ->	093854	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	3476 - 3483	
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	620 #	597	-0-	-23	-0-	65	1	532	3	N	-0-			-0-
09	580 R	580	-0-	-0-	-0-	60	1	520	3	N	-0-			-0-
10	611 R	611	-0-	-0-	-0-	65	1	546	3	N	-0-			-0-
11	716 R	716	-0-	-0-	-0-	70	1	646	3	N	-0-			-0-
12	605 R	605	-0-	-0-	-0-	71	1	534	3	N	-0-			-0-
01	620 #	341	-0-	-279	-0-	51	1	290	3	N	-0-			-0-

ABERNATHY (3620) G & F OIL, INC. NORTH, CARTER		00350 550 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	170703	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3692 - 4092			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ABERNATHY (4000)		00350 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY TURNER		042398		WELL #: 1	RRCID -> 161552	COMPL. DATE 11/19/1996	TOTAL DEPTH 4308	PERF. 3992	- 4002		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RWK OPERATING LLC		714311		WELL #: 2	RRCID -> 111229	COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4028	- 4036		
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2		N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II)		00423 102		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION JONES		800750		WELL #: 1	RRCID -> 159977	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4273	- 4277		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, J. R.		00460 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #: 1	RRCID -> 196438	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5103	PERF. 3446	- 3454		
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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
01	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		WELL #: 1111	RRCID -> 148276	COMPL. DATE 08/14/1982	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5748	- 5798		
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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
01	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	
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	EOM BALANCE
08		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-
09		240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-

ADVANCE (CADDO)			00799 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
WISE PRODUCTION COMPANY			933825									
MORRISON "X"			WELL #: 1		RRCID -> 103927		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 4044 - 4070	
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/29/2023 - WELL PLUGGED 6/29/2023												

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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

DAVIS, G. R.			WELL #: 4		RRCID -> 084848		COMPL. DATE 09/03/1979		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3178 - 3184	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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			
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

08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
01	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			

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
01	14B2 EXT	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			

08	14B2 EXT		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	H15 VIOL		-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			

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

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

08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		Y	-0-			-0-
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		Y	-0-			-0-
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		Y	-0-			-0-
11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		Y	-0-			-0-
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-			-0-
01	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2		Y	-0-			-0-

ALEDO, S (MARBLE FALLS)		01402 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN CLEMENS		354655		WELL #: 1 T		RRCID -> 091324		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6135 - 6163	
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
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-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEDO, SE. (1200 STRAWN)		01404 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
RILEY, LANHAM RILEY, LANHAM		712148		WELL #: 1		RRCID -> 139351		COMPL. DATE 01/25/1986		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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) DP2, LLC		01433 210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
ELLIOTT, R. B.		227762		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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFRED-DONNELL (CADDO) PETEX		01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
DONNELL, A. D.		659782		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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. TXL-A		740251		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
		2C		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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	4055	-0-	4055	4055	4055	3		N	-0-			-0-
09	T. A.	3355	-0-	3355	7410	3355	3		N	-0-			-0-
10	T. A.	1690	-0-	1690	9100	1690	3		N	-0-			-0-
11	T. A.	669	-0-	669	9769	669	3		N	-0-			-0-
12	T. A.	343	-0-	343	10112	343	3		N	-0-			-0-
01	T. A.	1558	-0-	1558	11670	1558	3		N	-0-			-0-

ALONGSIDE (MISS.)													
PETEX													
PORT GRIFFIN UNIT													
WELL #: 01916 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
659782													
RRCID -> 275945 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 5018 - 5031													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	3512 R	3512	-0-	-0-	-0-	3080 2	432 9	N	393	527 1			242
09	3480 #	2598	-0-	-882	-0-	2226 2	372 9	N	338	355 1			225
10	3596 #	2005	-0-	-1591	-0-	1739 2	266 9	N	242	177 1			290
11	3390 #	773	-0-	-2617	-0-	633 2	140 9	N	127	346 1			71
12	3503 #	2190	-0-	-1313	-0-	1749 2	441 9	N	401	162 1			310
01	3503 #	325	-0-	-3178	-0-	294 2	31 9	N	28	175 1			163

ALVA LEE HAWKINS (3280)													
KORNYE-TILLMAN COMPANY													
NORTH ALLEN RANCH													
WELL #: 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
475741													
RRCID -> 123263 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460													
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-				38
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-				38
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-				38
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-				38
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-				38
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-				38

ALLEN HEIRS-FIELD													
WELL #: 2 RRCID -> 124996 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337													
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-				44
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-				44
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-				44
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-				44
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-				44
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-				44

ALLEN HEIRS "D"													
WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562													
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-				63
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-				63
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-				63
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-				63
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-				63
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-				63

ALVA LEE HAWKINS (3400)													
JD OPERATING													
HAWKINS, J.J.													
WELL #: 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
427405													
RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A													
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-				-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2		N	-0-				-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 2		N	-0-				-0-
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 2		N	-0-				-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-				-0-
01	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2		N	-0-				-0-

HAWKINS, J.J.													
WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350													
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-				-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2		N	-0-				-0-
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2		N	-0-				-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	128 2		N	-0-				-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-				-0-
01	186 N	104	-0-	-82	-0-	104 2		N	-0-				-0-

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	AMT	BALANCE

ALVA LEE HAWKINS (3400)		//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 127910		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 3448		- 3462		
08	9 N	8	-0-	-1	-0-		8	2		N	-0-				21
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-				21
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-				21
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-				21
12	14 N	9	-0-	-5	-0-		9	2		N	-0-				21
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-				21

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				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER)				03097 122	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
CLAVO OIL, LLC				158307											
NAIL "103"		WELL #:		2	RRCID -> 147500		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4618		- 4636		
08	14B2 EXT	779	-0-	779	2454	779	2			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	634	-0-	634	3088	634	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	807	-0-	807	3895	807	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	774	-0-	774	4669	774	2			N	-0-				-0-
12	14B DENY	152	-0-	152	4821	152	2			N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT				-0-

ANZAC (GARDNER)				03208 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
K-M OIL COMPANY, INC.				448857											
MORRIS -H-		WELL #:		45	RRCID -> 017305		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2450		- 2490		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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		
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-				-0-

ANZAC (MORRIS)		//CONT.//		03208 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834											
MILLER LITE "B"				WELL #:	1B	RRCID ->	136543	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2004 - 2014		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER DISCOVERY				WELL #:	5	RRCID ->	141755	COMPL. DATE	06/24/1992	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2056 - 2060		
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	151784	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	2100 - 2106		
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)				03496 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586											
HANVEY-FEE				WELL #:	3	RRCID ->	106101	COMPL. DATE	06/11/1983	TOTAL DEPTH	4048	PERF.	3356 - 3372		
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			12
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

HANVEY-FEE				WELL #:	4	RRCID ->	122334	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3397 - 3406		
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE FEE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	132266	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3452 - 3466		
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			105
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			105
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			105
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			105
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355													
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		10 N	10	-0-	-0-		10 3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666													
08		207 N	207	-0-	-0-		207 3		N	-0-			-0-
09		196 N	196	-0-	-0-		196 3		N	-0-			-0-
10		186 N	174	-0-	-12		174 3		N	-0-			-0-
11		186 N	186	-0-	-0-		186 3		N	-0-			-0-
12		90 N	90	-0-	-0-		90 3		N	-0-			-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186				N	NO RPT			-0-

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490													
08		227 N	227	-0-	-0-		207 3	20 9	N	18			101
09		225 N	225	-0-	-0-		196 3	29 9	N	26			127
10		204 N	204	-0-	-0-		174 3	30 9	N	27			154
11		208 N	208	-0-	-0-		186 3	22 9	N	20			174
12		103 N	103	-0-	-0-		90 3	13 9	N	12	174 1		12
01		186 N	NO RPT	-0-	-186				N	NO RPT			12

ARLENE, N. (CONGL.) 03617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
M & K OPERATING LLC 518499													
ELLIOTT "A" WELL #: RRCID -> 170001 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4036 - 4102													
08		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015													

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME) 03848 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN													
3 S PRODUCTION, INC. 953796													
JONES, MARY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056184 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A													
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ATWELL (LAKE SAND) 04321 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN													
KING ENERGY RESOURCES 465526													
HUTCHINS WELL #: 1 RRCID -> 135798 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3518 - 3538													
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

WHITE, WAYNE "46" UNIT		04640 500 681468		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
		WELL #:	1	RRCID ->	246059	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	4107	PERF.	3876 - 3890	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022												

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. WRIGHT, BESS L.		04672 500 058851		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
		WELL #:	1	RRCID ->	237123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2889 - 2901	
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-			-0-
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
01	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-

FORMATION RECOVERY LLC SPENCE		276932		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
		WELL #:	1	RRCID ->	123246	COMPL. DATE	07/02/1983	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	N/A	
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES ROBERTSON HEIRS		767544		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
		WELL #:	1	RRCID ->	084819	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2802 - 2823	
08		14B DENY	-0-	-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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.					806190							
NEWMAN, THOMAS			WELL #:		1	RRCID ->	100396	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2748 - 2771
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

08		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-	23
09		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-	23
10		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-	23
11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-	23
12		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-	23
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3			N	-0-	23

MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:		2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2810 - 2836
08		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-	35
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-	35
10		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-	35
11		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-	35
12		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-	35
01		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3			N	-0-	35

LESTER UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2800 - 2825
08		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-	16
09		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-	16
10		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-	16
11		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-	16
12		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3			N	-0-	16
01		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-	16

WOODS, MAUDIE "A"			WELL #:		1	RRCID ->	100400	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2736 - 2795
08		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3			N	-0-	5
09		30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3			N	-0-	5
10		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	5
11		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-	5
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-	5
01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3			N	-0-	5

WILLIAMS, WILLIE			WELL #:		4	RRCID ->	100401	COMPL. DATE	04/08/1977	TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2735 - 2763
08		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3			Y	-0-	-0-
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3			Y	-0-	-0-
10		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3			Y	-0-	-0-
11		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3			Y	-0-	-0-
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3			Y	-0-	-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3			Y	-0-	-0-

WILLIAMS, WILLIE			WELL #:		3	RRCID ->	100402	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2698 - 2742
08		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3			Y	-0-	-0-
09		60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3			Y	-0-	-0-
10		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3			Y	-0-	-0-
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3			Y	-0-	-0-
12		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3			Y	-0-	-0-
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3			Y	-0-	-0-

WILLIAMS, WILLIE			WELL #:		2	RRCID ->	100403	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2807 - 2861
08		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3			Y	-0-	21
09		90 #	76	-0-	-14	-0-	76 3			Y	-0-	21
10		93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3			Y	-0-	21
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	75 3			Y	-0-	21
12		93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3			Y	-0-	21
01		93 #	73	-0-	-20	-0-	73 3			Y	-0-	21

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 RANKIN, RAY WELL #: 4 RRCID -> 100410 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 2815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			6
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			6
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			6
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			6
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			6
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			6

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

08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			7
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			7
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			7
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			7
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			7
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			7

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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	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

08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			21
09	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			21
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			21
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			21
12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			21
01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			21

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

08	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-			17
09	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-			17
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-			17
11	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-			17
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			17
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			17

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

08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			17
09	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			17
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			17
11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			17
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			17
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			17

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2786 - 2798
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-		167	3				2
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-		158	3				2
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-		158	3				2
11	149 R	149	-0-	-0-	-0-		149	3				2
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-		160	3				2
01	152 R	152	-0-	-0-	-0-		152	3				2

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2837 - 2842
08	62 #	58	-0-	-4	-0-		58	3				23
09	60 #	49	-0-	-11	-0-		49	3				23
10	62 #	52	-0-	-10	-0-		52	3				23
11	60 #	55	-0-	-5	-0-		55	3				23
12	62 #	51	-0-	-11	-0-		51	3				23
01	62 #	41	-0-	-21	-0-		41	3				23

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2877 - 2897
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	3				4
09	60 #	59	-0-	-1	-0-		59	3				4
10	62 #	54	-0-	-8	-0-		54	3				4
11	60 #	59	-0-	-1	-0-		59	3				4
12	62 #	55	-0-	-7	-0-		55	3				4
01	62 #	46	-0-	-16	-0-		46	3				4

PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2799 - 2820
08	372 #	337	-0-	-35	-0-		337	3				10
09	360 #	246	-0-	-114	-0-		246	3				10
10	372 #	60	-0-	-312	-0-		60	3				10
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-							10
12	341 #	79	-0-	-262	-0-		79	3				10
01	341 #	70	-0-	-271	-0-		70	3				10

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2762 - 2766
08	31 #	24	-0-	-7	-0-		24	3				1
09	30 #	22	-0-	-8	-0-		22	3				1
10	31 #	22	-0-	-9	-0-		22	3				1
11	30 #	20	-0-	-10	-0-		20	3				1
12	31 #	21	-0-	-10	-0-		21	3				1
01	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3				1

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3	RRCID ->	125400	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2785 - 2798
08	216 R	216	-0-	-0-	-0-		216	3				5
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-		198	3				5
10	199 R	199	-0-	-0-	-0-		199	3				5
11	178 R	178	-0-	-0-	-0-		178	3				5
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-		187	3				5
01	181 R	181	-0-	-0-	-0-		181	3				5

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2726 - 2768
08	538 R	538	-0-	-0-	-0-		538	3				-0-
09	485 R	485	-0-	-0-	-0-		485	3				-0-
10	491 R	491	-0-	-0-	-0-		491	3				-0-
11	414 R	414	-0-	-0-	-0-		414	3				-0-
12	240 R	240	-0-	-0-	-0-		240	3				-0-
01	124 #	114	-0-	-10	-0-		114	3				-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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5	RRCID ->	146653	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2791 - 2804	
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-	
09	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-	
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-		-0-	
01	124 #	51	-0-	-73	-0-	51	3	N	-0-		-0-	

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833 - 2847	
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
09	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-	
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
11	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-	
12	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-		-0-	
01	124 #	46	-0-	-78	-0-	46	3	N	-0-		-0-	

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2742 - 2780	
08	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-	
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-		-0-	
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-		-0-	
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
12	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
01	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	3	N	-0-		-0-	

RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	282691	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2796 - 2800	
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-	
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-		-0-	
10	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-		-0-	
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-		-0-	
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-	
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-		-0-	

RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID ->	282693	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2806 - 2814	
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-	
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-	
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	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	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-	
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-	
12	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
*01	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3	N	-0-		-0-	

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406							
MARTHA -18-		WELL #:		1	RRCID ->	211428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2612 - 2732
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-

101 RANCH -17-		WELL #:		3	RRCID ->	211441	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2577 - 2856
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-

CM-S -A-		WELL #:		2	RRCID ->	216245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2115 - 2237
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-

CM-S		WELL #:		1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2242 - 2248
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		WELL #:		1	RRCID ->	165739	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2834	PERF. 1858 - 1864
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	

DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID ->	225252	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF. 2166 - 2180
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
VINCENT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021									

B.L.E. (DUFFER)		04802 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE	
SCRANTON EXPLORATION		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

4-WAY FARMS		878925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE	
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		TOTAL DEPTH	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19

B.R.A. (CONGL.)		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-	226
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	226
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	226
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	226
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	226
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	226

COLEMAN		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		TOTAL DEPTH	
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
01	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					235
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					235
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					235
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			235
*12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			235
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					235

GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			58
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			58
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			58
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			58
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			58
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			58

HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305
08		155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			14
09		120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2			14
10		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			14
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			14
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			14
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			14

J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			-0-
*01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			-0-

LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			-0-
*01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			-0-

LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			-0-
*01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3838 - 3848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		248 N	165	-0-	-83	-0-	165 3		N	-0-			-0-
09		240 N	163	-0-	-77	-0-	163 3		N	-0-			-0-
10		217 N	160	-0-	-57	-0-	160 3		N	-0-			-0-
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3		N	-0-			-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
*01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.		665870											
GREEN, F.		WELL #:		2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4061 - 4069	
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			18
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			18
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-			18
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		N	-0-			18
12		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-			18
01		186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2		N	-0-			18

GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF.	4004 - 4016	
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			2
09		1170 N	1068	-0-	-102	-0-	1068 2		N	-0-			2
10		1178 N	1045	-0-	-133	-0-	1045 2		N	-0-			2
11		1110 N	957	-0-	-153	-0-	957 2		N	-0-			2
12		1116 N	965	-0-	-151	-0-	965 2		N	-0-			2
01		1054 N	976	-0-	-78	-0-	976 2		N	-0-			2

GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	4176 - 4180	
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
10		372 N	326	-0-	-46	-0-	326 2		N	-0-			-0-
11		330 N	303	-0-	-27	-0-	303 2		N	-0-			-0-
12		341 N	256	-0-	-85	-0-	256 2		N	-0-			-0-
01		341 N	241	-0-	-100	-0-	241 2		N	-0-			-0-

GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4242 - 4247	
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			18
09		300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2		N	-0-			18
10		310 N	266	-0-	-44	-0-	266 2		N	-0-			18
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			18
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			18
01		279 N	211	-0-	-68	-0-	211 2		N	-0-			18

RANGER OPERATING CO.		691776											
GIBSON-BELDING		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3895 - 3901	
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	337 2	9 9	N	8	8 8		3
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			3
10		434 N	355	-0-	-79	-0-	355 2		N	-0-			3
11		330 N	79	-0-	-251	-0-	79 2		N	-0-			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		GIBSON		WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998	
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			17
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			17
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			17
11		570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-			17
12		589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-			17
01		589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-			17

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NEWMAN, GRAGG		WELL #:	2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024 - 4034	
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			24
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			24
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			24
11		300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-			24
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			24
01		310 N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-			24

BANKLINE-EVANS LAKE		05452 001		ANDERSON PRODUCTION		022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		1		RRCID ->		126396		COMPL. DATE		03/15/1985		TOTAL DEPTH		3955 PERF. 3380 - 3387	
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			66		
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			66		
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			66		
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			66		
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			66		
01		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			66		

WRIGHT "E"		WELL #:		6		RRCID ->		140745		COMPL. DATE		03/15/1986		TOTAL DEPTH		4060 PERF. 3484 - 3497	
08		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			137		
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			137		
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			137		
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			137		
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			137		
01		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			137		

BANKLINE-FEE (LAKE)		05466 500		ANDERSON PRODUCTION		022922		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
WRIGHT, W.B. "B"		WELL #:		3034		RRCID ->		120337		COMPL. DATE		05/18/1985		TOTAL DEPTH		4196 PERF. 3538 - 3546	
08		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			87		
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			87		
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			87		
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			87		
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			87		
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			87		

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3445 - 3455
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-		52
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		52
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		52
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		52
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		52
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		52

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
FEE, GEORGE P.		WELL #:		1	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3482 - 3486
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

PETEX				659782	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
STEPHENSON, G. M.		WELL #:		1	RRCID ->	039353	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3560 - 3563
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		61
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		61
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		61
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-		61
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		61
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		61

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	N/A
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-		-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		-0-
10	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2	N	-0-		-0-
11	930	N	375	-0-	-555	-0-	375	2	N	-0-		-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		-0-
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-		-0-

BANKLINE-OWEN				05480 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
GERRY-MAC OIL, INC.		WELL #:		302025								
DULIN, A.		WELL #:		3	RRCID ->	229288	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3250 - 3260
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	228	3	15	9	N	7
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3	9	N	10
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	135	3	22	9	N	30
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	30
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	30
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	15	3	6	9	N	35

DULIN, A		WELL #:		1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3256 - 3268
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	222	3	19	9	N	6
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	N	9
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	131	3	22	9	N	29
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	29
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	29
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	14	3	4	9	N	33

BANKLINE-OWEN				//CONT.//	05480 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
GERRY-MAC OIL, INC.				//CONT.//	302025								
DULIN, A.				WELL #:	2	RRCID ->	229292	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3263 - 3275	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	222 3	18 9	N	16	56 1	6	
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	225 3	3 9	N	3		9	
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	131 3	22 9	N	20		29	
11		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3		N	-0-		29	
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-		29	
01		62 N	19	-0-	-43	-0-	15 3	4 9	N	4		33	

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	

08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-	
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-		-0-	
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-	
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-	
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-	
01		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	

08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-	
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-	
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-	
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-		-0-	
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-		-0-	
01		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 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	

08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	88 3	20 9	N	18		158	
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	84 3	14 9	N	13	171 1	-0-	
10		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-		-0-	
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	79 3	12 9	N	11		11	
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	94 3	17 9	N	15		26	
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		26	

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	

08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		DOMESTIC	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

BARTLETT, EAST		05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES					
BEARD, R.A. OIL OPERATING CO.		059777		WELL #: 3		RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3006 - 3040	
LITTLE, TEOLA													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 3		N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

WILKINSON, C.W.		06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN					
		931328		WELL #: 1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3009 - 3019	
08	341 N	177	-0-	-164	-0-		177 3		N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 3		N	-0-			-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-		295 3		N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 3		N	-0-			-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-		278 3		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

BAST (CISCO)		06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN					
WINCHESTER ENERGY, LLC		931328		WELL #: 1703		RRCID -> 290252		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 5692		PERF. 4928 - 5141	
MCLEOD													
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-		263 2	23 9	N	21			112
09	240 N	174	-0-	-66	-0-		172 2	2 9	N	2			114
10	279 N	12	-0-	-267	-0-		12 2		N	-0-			114
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			114
12	186 N	133	-0-	-53	-0-		133 2		N	-0-			114
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 2		N	-0-			114

BEAL (FRY UPPER)		06426 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
WINDOW OPERATING CO., THE		931621		WELL #: 3A		RRCID -> 290532		COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2430 - 2440	
ROBERT HORNE 'A'													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEALL (MORRIS)		06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
HUNTER, ROCQUELLE		101347		WELL #: 1		RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256		PERF. 2190 - 2200	
BEALL, J.H.													
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
01	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31

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	
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8 1	197 2	N	-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6 1	229 2	N	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	6 1	268 2	N	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	5 1	272 2	N	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	6 1	324 2	N	-0-
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	5 1	328 2	N	-0-

GOATES		WELL #:		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A	
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	3 1	89 2	N	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2 1	76 2	N	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 1	93 2	N	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1	99 2	N	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2 1	104 2	N	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	1 1	85 2	N	-0-

MOORE		WELL #:		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 2	N	-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4 1	152 2	N	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4 1	157 2	N	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	2 1	161 2	N	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3 1	166 2	N	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3 1	158 2	N	-0-

WOOLSEY		WELL #:		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546	
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	8 1	203 2	N	-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	5 1	196 2	N	-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	5 1	203 2	N	-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	3 1	197 2	N	-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	3 1	202 2	N	-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	3 1	198 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-			-0-

SCRANTON EXPLORATION PHIFER		760227		WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618		PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600		PERF. N/A				
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC WELCH		860965		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133		PERF. N/A		
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-

WATSON OIL & GAS, INC. BLACK		901174		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137		PERF. N/A		
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUSTER GAS COMPANY 101115															
HUDDLESTON, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 096014 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2564 - 2584															
08	124 #		72	-0-	-52	-0-		72	2		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-
12	93 #		-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

FLO, A.&P., INC. 273966															
HUDDLESTON, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 198065 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2487 - 2492															
08	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			4
09	30 #		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			4
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	0 #		-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															
08	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 #		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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															
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
08	93 N		93	-0-	-0-	-0-		93	3		N	-0-			-0-
09	152 N		152	-0-	-0-	-0-		152	3		N	-0-			-0-
10	156 N		156	-0-	-0-	-0-		156	3		N	-0-			-0-
11	157 N		157	-0-	-0-	-0-		157	3		N	-0-			-0-
12	155 N		114	-0-	-41	-0-		114	3		N	-0-			-0-
01	183 N		183	-0-	-0-	-0-		183	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKY (MISS)		06654 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.		054545													
SOUTH GREEN 55		WELL #: 2		RRCID -> 172049		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4312 - 4346							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689													
SET RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 101994		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 11/07/2023 - WELL PLUGGED 11/07/23															

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BELDING, C. H. -B-		197689													
		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252							
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
01	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-				-0-

BRACKEEN -B-		WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A							
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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							
08	899 N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-				-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-				-0-
10	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-				-0-
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-				-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-				-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-				-0-

TEXACO		WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148							
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-				-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-				-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		240125									
ORME, CHARLSIE		WELL #: 2		RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 4347		PERF. 3826 - 3830	
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
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		-0-
10	744 N	683	-0-	-61	-0-	683 2		N	-0-		-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-		-0-

PITCOCK, INC.		665870		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
GREEN, F.		WELL #: 1		RRCID -> 292335		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 4693		PERF. 4043 - 4048	
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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	14B2 EXT	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	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BETHESDA (BIG SALINE)			07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC			101481									
LEATHERMAN			WELL #: 1		RRCID -> 101306		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 4979		PERF. 4820 - 4825	
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
O									M			
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-		-0-
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-		-0-
10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-		-0-
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COURTNEY			WELL #: 3		RRCID -> 123406		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4925 - 4936	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		39
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39

PETTYJOHN, J.P.			WELL #: 2		RRCID -> 131320		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4746 - 4933	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		1
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
01	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	
08	217 N	96	-0-	-121	-0-	96	3		N	-0-		-0-
09	180 N	97	-0-	-83	-0-	97	3		N	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-

CYRIER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 069176		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 4823		PERF. N/A	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-		-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-		-0-
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-		-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-		-0-

SIMMONS			WELL #: 2		RRCID -> 161912		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4852 - 5010	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3		N	-0-		-0-
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	3		N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		PATTON		WELL #: 1	RRCID -> 127736	COMPL. DATE 01/12/1991	TOTAL DEPTH 4970	PERF. 4901	- 4913	
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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SIMMS				WELL #: 1	RRCID -> 129218	COMPL. DATE 11/21/1988	TOTAL DEPTH 5029	PERF. 3814	- 3908	
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-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		
08	357	N	357	-0-	-0-	47 1	310 2	N	-0-	10
09	357	N	357	-0-	-0-	45 1	312 2	N	-0-	10
10	370	N	370	-0-	-0-	41 1	329 2	N	-0-	10
11	330	N	326	-0-	-4	36 1	290 2	N	-0-	10
12	367	N	367	-0-	-0-	38 1	329 2	N	-0-	10
01	365	N	365	-0-	-0-	40 1	325 2	N	-0-	10

UPHAM OIL & GAS COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 074238	COMPL. DATE 06/20/1977	TOTAL DEPTH 4940	PERF. N/A		
08	178	N	178	-0-	-0-	178 3		Y	-0-	-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	221 3		Y	-0-	-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	262 3		Y	-0-	-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	265 3		Y	-0-	-0-
12	217	N	75	-0-	-142	75 3		Y	-0-	-0-
01	248	N	168	-0-	-80	168 3		Y	-0-	-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY				WELL #: 1A	RRCID -> 259247	COMPL. DATE 02/10/2010	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4950	- 4970	
08	899	N	896	-0-	-3	896 3		N	-0-	-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	813 3	17 9	N	15	15
10	802	N	802	-0-	-0-	791 3	11 9	N	10	25
11	870	N	758	-0-	-112	755 3	3 9	N	3	28
12	868	N	786	-0-	-82	783 3	3 9	N	3	31
01	806	N	802	-0-	-4	796 3	6 9	N	5	36

BETHESDA (CADD0)				WELL #: 1	RRCID -> 069108	COMPL. DATE 09/23/1976	TOTAL DEPTH 4930	PERF. N/A		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BETHESDA (CADD)		//CONT.// 07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494														
LAMPKIN, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A 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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125	3		N	-0-						-0-
09	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3		N	-0-						-0-
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-						-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-						-0-
12	155 N	55	-0-	-100 B	-0-	55	3		N	-0-						-0-
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-						-0-

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644								
08	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3		N	-0-						-0-
09	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3		N	-0-						-0-
10	434 N	188	-0-	-246 B	-0-	188	3		N	-0-						-0-
11	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3		N	-0-						-0-
12	434 N	246	-0-	-188 B	-0-	246	3		N	-0-						-0-
01	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-						-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828								
08	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3		N	-0-						-0-
09	900 N	836	-0-	-64 B	-0-	836	3		N	-0-						-0-
10	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3		N	-0-						-0-
11	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3		N	-0-						-0-
12	868 N	316	-0-	-552 B	-0-	316	3		N	-0-						-0-
01	961 N	652	-0-	-309 B	-0-	652	3		N	-0-						-0-

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

BETHESDA, SW. (STRAWN)		07566 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689														
HOWARD, R.R.		WELL #: 1		RRCID -> 090177		COMPL. DATE 08/23/1980		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2100 - 2110								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2023																

BEULAH LANE (COMYN)		07650 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
WEST INLAND ENERGY, INC. HART RANCH 23		910215		RRCID -> 162620		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3874 - 3879		
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
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT		-0-

BEULAH LANE (CONGL.)		07650 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
BACON ENERGY LANE, BEULAH		042398		RRCID -> 080816		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3820 - 3830		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIBB, EAST (MARBLE FALLS-STORAGE)		07684 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: COMANCHE		
BRANCH, JESSIE C. JONES, FRED		088610		RRCID -> 017329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2190 - 2210		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 BARRON		833788		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BARRON		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BARRON		833788		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BARRON		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BARRON		833788		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIG BUFFALO (CADDO)		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		
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
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-			-0-

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4366 - 4372		
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	208	2	125	9	N	114	111
09	360 N	312	-0-	-48	-0-	192	2	120	9	N	109	58
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	181	2	136	9	N	124	182
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	182	2	136	9	N	124	128
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	198	2	143	9	N	130	82
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	175	2	139	9	N	126	208

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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

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		
08	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-	59
09	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	59
10	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-	59
11	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-	59
12	155 #	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-	59
01	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	59

LEXGAS, INC.		500222						CNTY: PALO PINTO				
MCCLURE, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 135602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4101 - 4108		
08	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	-0-
09	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-	-0-
10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-	-0-
11	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	-0-
*12	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-	-0-
*01	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388						CNTY: PALO PINTO				
MCMURREY, M. H.		WELL #: 2001		RRCID -> 183512		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 4238		PERF. 3812 - 3817		
08	558 #	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-	58
09	540 #	439	-0-	-101	-0-	439	2			N	-0-	58
10	527 #	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-	58
11	510 #	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-	58
12	527 #	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-	58
01	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	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

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
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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

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
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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

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
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2		Y	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-

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) 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
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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

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
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 2		Y	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
09	540 N	482	-0-	-58	-0-	482 3		N	-0-			-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
11	510 N	419	-0-	-91	-0-	419 3		N	-0-			-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	445 3		N	-0-			-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) HEXAGON OIL AND GAS INC. RASBERRY, A.W. "A"		08050 200 383200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 109000		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 3764 - 3926			
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		14	
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-		14	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		14	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		14	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		14	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		14	

WELL #: 1		RRCID -> 110964		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3724 - 3774			
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-		3	
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-		3	
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-		3	
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		3	
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		3	
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		3	

WELL #: 1		RRCID -> 113939		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3734 - 3800			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11	

WELL #: 1		RRCID -> 114241		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3707 - 3790			
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	

WELL #: 1		RRCID -> 114346		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3732 - 3835			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WELL #: 1		RRCID -> 115730		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 3636 - 3685			
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	306 2	N	-0-		3	
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380 2	N	-0-		3	
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		3	
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	248 2	N	-0-		3	
12	403 N	224	-0-	-179	-0-	224 2	N	-0-		3	
01	403 N	203	-0-	-200	-0-	203 2	N	-0-		3	

WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796		PERF. 4089 - 4100			
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 2	N	-0-		14	
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		14	
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2	N	-0-		14	
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2	N	-0-		14	
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2	N	-0-		14	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		14	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200							
NACHTIGALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117694		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750	
M	O	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2024									

EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846	
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 2	N	-0-	9
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 2	N	-0-	9
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2	N	-0-	9
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 2	N	-0-	9
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-	9
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-	9

MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
01	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	
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-	30
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2	N	-0-	30
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2	N	-0-	30
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2	N	-0-	30
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	30
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2	N	-0-	30

CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878	
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2	N	-0-	13
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2	N	-0-	13
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-	13
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-	13
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-	13
01	133 N	133	-0-	-0-	-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	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	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		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
01	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		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
01	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		
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-	18
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	N	-0-	18
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-	18
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2	N	-0-	18
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-	18
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-	18

MIZE, R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810		
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-	10
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2	N	-0-	10
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-	10
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2	N	-0-	10
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-	10
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-	10

CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704		
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2	N	-0-	3
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2	N	-0-	3
10	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2	N	-0-	3
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2	N	-0-	3
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2	N	-0-	3
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2	N	-0-	3

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200												
CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 1		RRCID -> 127154		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	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						
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			20
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			20
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			20
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			20
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			20
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			20

RASBERRY, A.W.		WELL #: 2		RRCID -> 127185		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720						
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-

FEARS		WELL #: 3		RRCID -> 127218		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3804 - 3833						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2024 - WELL PLUGGED 1/12/2024														

MIZE, R.B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127426		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750						
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			24
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			24
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			24
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-			24
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-			24
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-			24

CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 3		RRCID -> 127428		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802						
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			56
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			56
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-			56
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			56
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-			56
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-			56

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
MIZE, R.B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3600 -	3692
M	O	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			6
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			6
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2		N	-0-			6
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			6

CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3733 -	3798
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-		439 2		N	-0-			15
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 2		N	-0-			15
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553 2		N	-0-			15
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571 2		N	-0-			15
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-		431 2		N	-0-			15
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424 2		N	-0-			15

CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3721 -	3835
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

MOSAIC OIL LLC		WELL #:		2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3724 -	3780
ULMER, C.M.													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BILCO (MORRIS)		WELL #:		1	RRCID ->	129421	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2710 -	2722
KING ENERGY RESOURCES													
GASSIOTT													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 11/14/2023 - WELL PLUGGED 11/14/23													

BILL (CADDO)		WELL #:		595	RRCID ->	281273	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	4633	PERF.	3938 -	3952
BASIN OPERATING INC.													
SOUTH GREEN													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BILL (CONGL)		08135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545									
SOUTH GREEN		WELL #: 521		RRCID -> 280281		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 4510 - 4514	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BILL ECHOLS (4000)		08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200									
ECHOLS, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 056478		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2920 - 3172	
O		NO RPT		B			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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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	
08	1674 N	1245	-0-	-429 B	-36679	1245 3	N	-0-			-0-
09	1350 N	1382	-0-	32 B	-36647	1382 3	N	-0-			-0-
10	1550 N	1494	-0-	-56 B	-36647	1494 3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1326	-0-	126 B	-36521	1326 3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1251	-0-	-175 B	-36521	1251 3	N	-0-			-0-
01	1488 N	878	-0-	-610 B	-36521	878 3	N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168	
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055	
08	124 N	115	-0-	-9 B	-12410	115 3	N	-0-			-0-
09	120 N	128	-0-	8 B	-12402	128 3	N	-0-			-0-
10	124 N	130	-0-	6 B	-12396	130 3	N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5 B	-12396	115 3	N	-0-			-0-
12	124 N	130	-0-	6 B	-12390	130 3	N	-0-			-0-
01	124 N	128	-0-	4 B	-12386	128 3	N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884	
08	124 N	135	-0-	11 B	-28901	135 3	N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0- B	-28901	120 3	N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9 B	-28901	115 3	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-28901	120 3	N	-0-			-0-
12	124 N	130	-0-	6 B	-28895	130 3	N	-0-			-0-
01	124 N	125	-0-	1 B	-28894	125 3	N	-0-			-0-

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200							
ECHOLS, BILL		WELL #:		16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465	PERF. 4048 - 4100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 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		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
12		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
01		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)				08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284							
HODGKINS, C. L. NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	145341	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3486 - 3500
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965							
RITCHIE, ANN		WELL #:		1	RRCID ->	173724	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	4482	PERF. 3434 - 3439
08	589 N	332	-0-	-257	-0-	332 2		N	-0-		57
09	690 N	201	-0-	-489	-0-	201 2		N	-0-		57
10	496 N	124	-0-	-372	-0-	124 2		N	-0-		57
11	330 N	74	-0-	-256	-0-	74 2		N	-0-		57
12	217 N	64	-0-	-153	-0-	64 2		N	-0-		57
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2		N	-0-		57

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. RIEBE, H.		//CONT.// //CONT.//		08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
				863965				TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3578 - 3587		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		58	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		58	

RITCHIE-WHARTON				WELL #: 7	RRCID -> 275776	COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3578 - 3590			
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
11	210 N	130	-0-	-80	-0-	130 2		N	-0-		-0-
12	217 N	107	-0-	-110	-0-	107 2		N	-0-		-0-
01	217 N	95	-0-	-122	-0-	95 2		N	-0-		-0-

BILLY-BOB ZAGAVA, LLC LEDBETTER				08237 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
				950456				TOTAL DEPTH	4242	PERF. 3644 - 3648	
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		Y	-0-		-0-
09	660 N	612	-0-	-48	-0-	612 2		Y	-0-		-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		Y	-0-		-0-
11	780 N	690	-0-	-90	-0-	690 2		Y	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-		-0-
01	744 N	605	-0-	-139	-0-	605 2		Y	-0-		-0-

LEDBETTER				WELL #: 2	RRCID -> 110722	COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3765 - 3771			
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		Y	-0-		-0-
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	611 2		Y	-0-		-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		Y	-0-		-0-
11	780 N	690	-0-	-90	-0-	690 2		Y	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-		-0-
01	744 N	604	-0-	-140	-0-	604 2		Y	-0-		-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"				08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
				088563				TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3448 - 3456	
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-

COPELAND RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 189470	COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632			
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-		-0-
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-		-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		-0-
11	870 N	329	-0-	-541	-0-	329 3		N	-0-		-0-
12	899 N	388	-0-	-511	-0-	388 3		N	-0-		-0-
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-		-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 STUART, J. N. "B" WELL #: 22 RRCID -> 189472 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2				N	-0-				-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-				-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2				N	-0-				-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-				-0-
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3				N	-0-				-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3				N	-0-				-0-

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

08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2				N	-0-				-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-				-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2				N	-0-				-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-				-0-
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3				N	-0-				-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3				N	-0-				-0-

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

08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2				N	-0-				-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-				-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2				N	-0-				-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-				-0-
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3				N	-0-				-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3				N	-0-				-0-

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

08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2				N	-0-				-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-				-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2				N	-0-				-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-				-0-
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3				N	-0-				-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

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		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2				N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC				427739							
IONI CREEK 60				WELL #: 12U	RRCID -> 158087	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3719	- 3725		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KOKOMO ENERGY, INC.				474070							
MOUNTAIN TOP				WELL #: 7	RRCID -> 147503	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3755	- 3769		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MOUNTAIN TOP				WELL #: 6	RRCID -> 147508	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3707	- 3716		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
LINK RANCH 56				WELL #: 1	RRCID -> 170738	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 3820	- 3833		
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	N	-0-		54
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-		54
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	N	-0-		54
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2	N	-0-		54
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	N	-0-		54
01	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609 2	N	-0-		54

MORALES "65"				WELL #: 1	RRCID -> 175322	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3800	- 3808		
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-
10	434	N	305	-0-	-129	-0-	305 2	N	-0-		-0-
11	480	N	340	-0-	-140	-0-	340 2	N	-0-		-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	243 2	N	-0-		-0-
01	310	N	155	-0-	-155	-0-	155 2	N	-0-		-0-

LINK RANCH "65"				WELL #: 1	RRCID -> 178037	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 4039	PERF. 3686	- 3690		
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		95
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296 2	N	-0-		95
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323 2	N	-0-		95
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		95
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		95
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284 2	N	-0-		95

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK RANCH "55"		WELL #:		1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3880 - 3892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2	N	-0-		-0-
09		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-		-0-
10		1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2	N	-0-		-0-
11		1380 N	333	-0-	-1047	-0-	333	2	N	-0-		-0-
12		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-		-0-
01		1457 N	950	-0-	-507	-0-	950	2	N	-0-		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
BALL				17	RRCID ->	186406	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3252 - 3260
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-
09		390 N	286	-0-	-104	-0-	286	2			Y	-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-
11		90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-
12		310 N	169	-0-	-141	-0-	169	2			Y	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-

BALL				25	RRCID ->	263501	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	3643	PERF.	3209 - 3216
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALL				26	RRCID ->	273813	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3154 - 3196
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215								
HART RANCH 25				3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3856 - 3864
08		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-
09		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-
01		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT

BIRTHDAY (MORAN)				08375 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: SHACKELFORD		
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544								
COMPTON, S. W.				5	RRCID ->	199309	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1945 - 1950
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554			N	-0-		-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-

BIRTHDAY (MORAN)		//CONT.//		08375 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD							
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		//CONT.//		767544										
COMPTON, S. W.		WELL #:		6	RRCID ->	199310	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1998 - 2004			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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			
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				97
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-				97
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-				97
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-				97
12	527 N	279	-0-	-248	-0-	279	3		N	-0-				97
01	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	3		N	-0-				97

BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	196048	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3526 - 3745			
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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			
08	0 N	199	-0-	199	-0-	199	2		N	-0-				-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-				-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLIND HOG (RANGER)				08880 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP				783510										
PARNELL		WELL #:		1	RRCID ->	143313	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2980 - 3008			
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-				-0-
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2		N	-0-				-0-
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-				-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
ELLIOTT, R. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 137610		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 3732				
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKS, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 151872		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CALLAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502				
08	2077 X	1793	-0-	-284	-0-	1793	2	N	-0-			-0-
09	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2	N	-0-			-0-
10	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2	N	-0-			-0-
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2	N	-0-			-0-
12	6355 X	2607	-0-	-3748	-0-	2607	2	N	-0-			-0-
01	6355 X	1528	-0-	-4827	-0-	1528	2	N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	46 1		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

MCCANLIES		WELL #: 4		RRCID -> 217883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594				
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
11	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	2	N	-0-			-0-
12	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2	N	-0-			-0-
01	496 N	255	-0-	-241	-0-	255	2	N	-0-			-0-

BLUE GRASS (MORRIS)		09812 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC		068419										
WILSON "T"		WELL #: 1		RRCID -> 143328		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2838 - 2843				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
BOA (CADDO LIME) 09933 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD										
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196										
MORRIS COTTLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 049764 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 4414 PERF. N/A										
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-
BOA-15 (LAKE SAND) 09947 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD										
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196										
MORRIS COTTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 043113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3726 - 3736										
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BOB-FEN (ELLENBURGER) 10015 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
LOWRANCE INC. 511345										
MCDONNELL WELL #: 1 RRCID -> 162189 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3858 PERF. N/A										
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
BOB-J (TANNEHILL LIME) 10016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD										
DAHAB ENERGY INC. 197200										
WINDHAM, J. WELL #: 2 RRCID -> 188076 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 3954 PERF. N/A										
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2	N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO										
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804										
EAST GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 294495 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3696 - 3700										
08	5177 X	2481	-0-	-2696	-0-	2481	3	N	-0-	-0-
09	5010 X	1857	-0-	-3153	-0-	1857	3	N	-0-	-0-
10	5177 X	1748	-0-	-3429	-0-	1748	3	N	-0-	-0-
11	5010 X	3185	-0-	-1825	-0-	3185	3	N	-0-	-0-
*12	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3	N	-0-	-0-
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT	-0-
MINGUS OIL & GAS 569683										
PITMAN WELL #: 1 RRCID -> 151308 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683							
PITMAN		WELL #:		2	RRCID ->	152738	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3205 - 3215
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223			RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222 - 3250
HOUX, J.		WELL #:		1							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		10150 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		240125									
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID ->	064242	COMPL. DATE	10/19/1975	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A
08	DLQ G-10	64	-0-	64	64	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	63	-0-	63	127			Y	-0-		-0-
10	193 N	66	-0-	-127	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-		-0-

HARTNETT		WELL #:		2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
08	DLQ G-10	48	-0-	48	48	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	46	-0-	46	94			Y	-0-		-0-
10	144 N	50	-0-	-94	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		10150 500 240125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	3	RRCID ->	072605	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	2850 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	13 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	13	-0-	13	26	13 2	Y	-0-		-0-
10		40 N	14	-0-	-26	-0-	14 2	Y	-0-		-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-		-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-		-0-
01		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2	Y	-0-		-0-

HARTNETT		WELL #:	4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865 PERF. 2638 - 2735		
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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-

HARTNETT		WELL #:	6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800 PERF. 2596 - 2697		
08	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	28 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	27	-0-	27	55	27 2	Y	-0-		-0-
10		84 N	29	-0-	-55	-0-	29 2	Y	-0-		-0-
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-		-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-		-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-		-0-

HARTNETT		WELL #:	5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 2546 - 2685		
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1 2	Y	-0-		-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 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	
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-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388														
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 3 RRCID -> 080397 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2707														
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	BALANCE
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-				89
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				89
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-				89
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-				89
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				89
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-				89

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734														
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-				-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-				-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-				-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-				-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-				-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-				-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371														
08	0 K	30	-0-	30	30	30	2		N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468														
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-				-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-				-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-				-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-				-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-				-0-

MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459														
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2		N	-0-				-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-				-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2		N	-0-				-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-				-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-				-0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530														
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-				37
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-				37
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-				37
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2		N	-0-				37
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-				37
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-				37

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395														
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-				-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388																
MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613																
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-				-0-
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-				-0-
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-				-0-
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-				-0-
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-				-0-
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-				-0-

PITCOCK, INC. 665870																
JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042																
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-				30
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-				30
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	-0-	321	2		N	-0-				30
11		360 N	291	-0-	-69	-0-	-0-	291	2		N	-0-				30
12		341 N	322	-0-	-19	-0-	-0-	322	2		N	-0-				30
*01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-				30

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239																
GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
01		186 N	35	-0-	-151	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774																
WILSON-HITSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448																
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOWNE (CADD0) 10944 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN																
PETEX 659782																
BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 284467 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3301 - 3308																
08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	2	33	9	N	30	168	1	78
09		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	2	51	9	N	46			124
10		3100 N	3414	-0-	314	-0-	314	3371	2	43	9	N	39			163
11		2071 N	1757	-0-	-314	-0-	-0-	1737	2	20	9	N	18			181
12		3100 N	3908	-0-	808	-0-	808	3856	2	52	9	N	47			228
*01		7681	3855	-0-	-3826	-0-	-0-	3835	2	20	9	N	18	153	1	93

BOWNE (CONGL)		10944 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
ANDERSON PRODUCTION ROGERS		022922		WELL #: 2		RRCID -> 109104		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3696 - 3708		
M	O	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
BROOKS		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC HODGES		101481		WELL #: 1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			16
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			16
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
BRYANT		190494		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MURRAY, L.D. "A"		1A		WELL #: 1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295		
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
MURRAY, L.D. "A"		190494		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MURRAY, L.D. "A"		2A		WELL #: 2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494								
COWLEY		WELL #:		3	RRCID ->	184572	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1974 - 2012	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-		-0-
BRA-GRAGG (BEND CONGL)				11157 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
BRA-GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF. 4116 - 4122	
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-		-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-		-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-		-0-
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	2		N	-0-		-0-
12	558 N	380	-0-	-178	-0-	380	2		N	-0-		-0-
01	558 N	346	-0-	-212	-0-	346	2		N	-0-		-0-
BRAD (MARBLE FALLS)				11190 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
PETEX				659782								
HART, J. B.		WELL #:		3U	RRCID ->	158076	COMPL. DATE	04/28/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3943 - 4051	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-		30
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-		30
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-		30
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-		30
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	3	1 9	N	1		31
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	3	1 9	N	1		32
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)				11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.				026646								
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:		1	RRCID ->	017354	COMPL. DATE	10/14/1959	TOTAL DEPTH	4255	PERF. 3980 - 4040	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	068186	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1 9	N	1		82
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		82
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		82
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	216	2	24 9	N	22		104
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		104
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		104

OIL AND GAS DIVISION

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646											
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	068187	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1147 N	858	-0-	-289	-0-	858	2			N	-0-				10
09	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-				10
10	1116 N	282	-0-	-834	-0-	282	2			N	-0-				10
11	840 N	464	-0-	-376	-0-	464	2			N	-0-				10
12	1054 N	660	-0-	-394	-0-	660	2			N	-0-				10
01	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-				10
ECHO PRODUCTION, INC.				240125											
BRACKEEN, A.H. 21		WELL #:		1	RRCID ->	017352	COMPL. DATE	06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3976 - 4001				
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				82
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				82
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				82
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				82
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				82
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				82
BRACKEEN, A.H. 21		WELL #:		B 1	RRCID ->	017353	COMPL. DATE	02/05/1962	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4026 - 4033				
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
01	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-				-0-
BRACKEEN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	073028	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
BRACKEEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	074259	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A				
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				-0-
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
BELDING A		WELL #:		3	RRCID ->	079916	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4247 - 4250				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.				292000										
BELDING				WELL #:	1	RRCID ->	277376	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	3789 - 4248	
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
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	433 2		1 9	N	1			150
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2			N	-0-			150
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			N	-0-			150
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-			150
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-			150
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			150

J-TEC OPERATING, LLC				427739										
STUART				WELL #:	2	RRCID ->	070033	COMPL. DATE	01/30/1976	TOTAL DEPTH	4063	PERF.	3784 - 0	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART "A"				WELL #:	2	RRCID ->	072376	COMPL. DATE	05/07/1977	TOTAL DEPTH	4078	PERF.	N/A	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				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		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3			N	-0-			-0-

MINGUS OIL & GAS				569683										
STUART "B"				WELL #:	2	RRCID ->	078965	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3752 - 3758	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3			N	-0-			-0-
09		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3			N	-0-			-0-
10		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3			N	-0-			-0-
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3			N	-0-			-0-
12		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3			N	-0-			-0-
01		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	
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
WB MULLIN OPERATING LLC 902609												
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 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

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-	-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRANDON ALEXANDER (CADD) 11376 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067												
STASNEY 2 WELL #: 1 RRCID -> 174589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3714 - 4490												
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2023 - WELL PLUGGED 8/15/2023												

BRANSON (STRAWN) 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373												
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640												
WILLIAMS WELL #: 1U RRCID -> 096247 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2132 - 2142												
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-	-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-	-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-	-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640													
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328					
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLUSHER		WELL #: 1		RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284					
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-

WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 BRANSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 126471 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2890 - 2903

M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-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

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
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	2		N	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-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

08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	2	9 9	N	8			42
09	1020 N	971	-0-	-49	-0-	968	2	3 9	N	3			45
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	2	4 9	N	4			49
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1032	2	14 9	N	13			62
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11 9	N	10			72
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1059	2	28 9	N	25			97

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 BENNETT WELL #: 9604 RRCID -> 161162 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905

08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-

BOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 219830 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209

08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
MOSAIC OIL LLC				589978											
ASHLEY				WELL #: 9502	RRCID -> 158816	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 4414	PERF. 4215	- 4224						
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
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				150
01	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						
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422				N	NO RPT				10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422				N	NO RPT				10

ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
GILBERT W1				WELL #: 1W	RRCID -> 203459	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4564	PERF. 4246	- 4252						
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		DELQ PR		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		DELQ PR		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		DELQ PR		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
RINGO-WELLS				WELL #: 1	RRCID -> 197293	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4076	- 4084						
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-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRAZOS (BRADFORD CONGL.)				11609 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
BRADFORD, VIRGINIA				WELL #: 1	RRCID -> 229339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4512	PERF. 3790	- 3802					
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			Y	-0-				77
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151 3	1 9		Y	1				78
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212 3	1 9		Y	1				79
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 3			Y	-0-				79
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260 3	1 9		Y	1				80
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 3			Y	-0-				80

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						
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-				-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-				-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-				-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-				-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-				-0-
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-				-0-

BRAZOS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		11609 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
DEEP CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	219823	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4601	PERF. 4478 - 4502	
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
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
*01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-

CANYON VIEW		WELL #:		8	RRCID ->	221612	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4286 - 4520	
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		-0-
*01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612	PERF. 3602 - 3616	
WHARTON, AZEL		878925										
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-		-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		Y	-0-		-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE)		WELL #:		6	RRCID ->	236756	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4172 - 4176	
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		11609 496										
PETTY, BETTIE ESTATE		147849										
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-		-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-		-0-
11		90 N	3	-0-	-87	-0-	3 2		N	-0-		-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-

BRAZOS (STRAWN)		WELL #:		1	RRCID ->	154925	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3130 - 3138	
BAJA PRODUCTION		11609 664										
WHITE RANCH		044650										
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT		-0-

BRAZOS OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	017373	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1923 - 2035	
JACKSON, E. L.		100639										
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		-0-

 BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAZOS OPERATING LLC //CONT.// 100639
 JACKSON, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 032812 COMPL. DATE 01/29/1964 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310 2		N	-0-			-0-
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	290 2		N	-0-			-0-
11	300 N	142	-0-	-158	-0-	142 2		N	-0-			-0-
12	310 N	28	-0-	-282	-0-	28 2		N	-0-			-0-
01	279 N	102	-0-	-177	-0-	102 2		N	-0-			-0-

 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 CV-S WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836

08	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-			-0-
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*01	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3		N	-0-			-0-

 CV-S WELL #: 7 RRCID -> 212112 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818

08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-

 CV-S WELL #: 14 RRCID -> 212278 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849

08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
*01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-

 CV-S WELL #: 11 RRCID -> 222027 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867

08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-

 CV-S WELL #: 12 RRCID -> 223835 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZOS (STRAWN)																		
J-TEC PRODUCTION, LLC																		
CV-S																		
//CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																		
//CONT.// 427406																		
WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES																		
MARSHALL, ED																		
767544																		
WELL #: 1 RRCID -> 234604 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888																		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)																		
MOSAIC OIL LLC																		
MESSER, ROBERT D.																		
11611 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																		
589978																		
WELL #: 1 RRCID -> 096245 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3970 - 3976																		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	532					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	532					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	532					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	532					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	532					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	532					N	NO RPT						-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)																		
BRAZOS OPERATING LLC																		
CHENAULT "A"																		
11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																		
100639																		
WELL #: 1 T RRCID -> 017375 COMPL. DATE 01/01/1961 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827																		
08	14B DENY	28	-0-	-0-	28	28		28	2		N	-0-						1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-						1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-						1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-						1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-						1
01	H15 VIOL	32	-0-	-0-	32	60		32	2		N	-0-						1

GILBERT, A.B. UNIT 1																		
WELL #: 1 RRCID -> 060459 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3

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

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639										
LADD-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500 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
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-			-0-

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

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

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LADD-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LADD-CARR "K"		WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521				
08	682 N	464	-0-	-218	-0-	464 2		N	-0-			-0-
09	630 N	392	-0-	-238	-0-	392 2		N	-0-			-0-
10	496 N	385	-0-	-111	-0-	385 2		N	-0-			-0-
11	450 N	238	-0-	-212	-0-	238 2		N	-0-			-0-
12	403 N	192	-0-	-211	-0-	192 2		N	-0-			-0-
01	372 N	162	-0-	-210	-0-	162 2		N	-0-			-0-

LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639														
GILBERT-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14 N	-0-	-0-	-14	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	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								
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

LADD-CARR "K"		WELL #: 3		RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297								
08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		RRCID -> 068646		COMPL. DATE 09/11/1976		TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A								
MARTIN,R.P.-A-		WELL #: 1														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 209065		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043								
ZACH II		WELL #: 2														
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
ITX CORPORATION 427179															
CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		93 N	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	3	N	-0-			172
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	3	N	-0-			172
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			172
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			172
*12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			172
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			172

CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282															
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	35	1	1314	3	N	-0-			-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	30	1	1197	3	N	-0-			-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-			-0-

CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332															
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	60	1	2265	3	N	-0-			-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	48	1	1877	3	N	-0-			-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-			-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-			-0-
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-			-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-			-0-

CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351															
08	992	N	737	-0-	-255	-0-	19	1	718	3	N	-0-			-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	36	1	1418	3	N	-0-			-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-			-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-			-0-
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-			-0-

CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266															
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-

GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184															
08	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	56	1	2105	3	N	-0-			-0-
09	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	47	1	1868	3	N	-0-			-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-			-0-
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
01	1085	N	951	-0-	-134	-0-	951	3			N	-0-			-0-

GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832															
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	3	N	-0-			139
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	N	-0-			139
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			139
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			139
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			139
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			139

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
BENNETT				WELL #: 1	RRCID -> 203528	COMPL. DATE 04/05/2004	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 4188	- 4198			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-

CANYON VIEW				WELL #: 2	RRCID -> 211433	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 4943	PERF. 4892	- 4930			
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-

CANYON VIEW				WELL #: 3	RRCID -> 211450	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 4958	PERF. 4913	- 4940			
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-

PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
WILLIAMS				WELL #: 1L	RRCID -> 159879	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 4019	- 4023			
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	543 2		N	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2		N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645								
MARTIN R. D.				WELL #: 3	RRCID -> 066861	COMPL. DATE 09/25/1975	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4245	- 0			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)			//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER				
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC			//CONT.//	684645											
MARTIN B			WELL #:	4B	RRCID ->	070507	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
COURTNEY			WELL #:	1	RRCID ->	071582	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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			
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-				-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-				-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-				-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-				-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-				-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-				-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615											
WRIGHT, GEORGE A.			WELL #:	1	RRCID ->	062689	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
U 2 RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	097881	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3891 - 3911			
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. 945936
SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
U 2 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129780 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040

08	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-

RANCH HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 291688 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3925 - 3951

08	186 #	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					93
09	150 #	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					93
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					93
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					93
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
01	336 R	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	N	-0-					95

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

08	14B2 EXT	284	-0-	284	3087	284	2			N	-0-					14
09	3277 X	190	-0-	-3087	-0-	190	2			N	-0-					14
10	372 N	78	-0-	-294	-0-	78	2			N	-0-					14
11	270 N	64	-0-	-206	-0-	64	2			N	-0-					14
12	186 N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					14
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					14

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

08	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
FLINN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 262345	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 3733	- 3900		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3	N	-0-	-0-	
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-	
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	-0-	
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-	
*01		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3	N	-0-	-0-	

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223				CNTY: PARKER			
GILBERT, A. B. UNIT NO 1				WELL #: 1A	RRCID -> 135114	COMPL. DATE 06/25/1990	TOTAL DEPTH 4386	PERF. 3776	- 3794		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

HERRING				WELL #: 1	RRCID -> 148633	COMPL. DATE 02/11/1994	TOTAL DEPTH 3886	PERF. 3816	- 3834		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PARKER			
LOBO				WELL #: 1	RRCID -> 169852	COMPL. DATE 08/14/1998	TOTAL DEPTH 4617	PERF. 3787	- 3812		
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-	-0-	
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-	
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-	-0-	
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	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		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		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			
08		372 N	246	-0-	-126	-0-	246 2	N	-0-	-0-	
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2	N	-0-	-0-	
10		279 N	188	-0-	-91	-0-	188 2	N	-0-	-0-	
11		240 N	118	-0-	-122	-0-	118 2	N	-0-	-0-	
12		248 N	102	-0-	-146	-0-	102 2	N	-0-	-0-	
01		186 N	42	-0-	-144	-0-	42 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
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	
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TAYLOR				WELL #:	2	RRCID -> 068713	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	4475	PERF. N/A
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

LADD-CARR "O"				WELL #:	1	RRCID -> 068994	COMPL. DATE	10/30/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2056 - 0
08	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292 2	N	-0-	-0-	
10	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 2	N	-0-	-0-	
11	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 2	N	-0-	-0-	
12	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 2	N	-0-	-0-	
01	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	102 2	N	-0-	-0-	

ROLLO RESOURCES, LLC SEARS MARIE UNIT				726791	1 C	RRCID -> 059601	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2928 - 0
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	248		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 248											
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	248		N	-0-	-0-	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	248		N	-0-	-0-	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	248		N	-0-	-0-	
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	248		N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	248		N	-0-	-0-	

GILBERT, J D				WELL #:	1	RRCID -> 084683	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	4556	PERF. 2352 - 2356
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-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)				11611 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
GILBERT, FAYE				WELL #:	1	RRCID -> 124411	COMPL. DATE	05/25/1987	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 1980 - 1989
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
*10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		//CONT.//		11611 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791							
BRANSON, H.L.		WELL #:		2	RRCID -> 125371	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 2152	- 2174		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRANSON, H.L.		WELL #:		1A	RRCID -> 126472	COMPL. DATE 12/10/1987	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2144	- 2152		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223									
GILBERT, A. B.		WELL #:		4A	RRCID -> 144928	COMPL. DATE 03/19/1993	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2019	- 2113		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILBERT, A. B.		WELL #:		4B	RRCID -> 144929	COMPL. DATE 03/26/1993	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2056	- 2098		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)		11611 850		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
MOAIC OIL LLC		589978									
BARNES		WELL #:		1	RRCID -> 193319	COMPL. DATE 12/15/2002	TOTAL DEPTH 2539	PERF. 2258	- 2271		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
HARGIS		WELL #:			RRCID -> 190619	COMPL. DATE 06/04/2002	TOTAL DEPTH 4553	PERF. 1970	- 2069		
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36

		PLUGGED AND ABANDONED		01/05/2018							

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-				-0-
GILBERT W8			WELL #:	8W	RRCID ->	186425	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2428 - 2544			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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			
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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SANDY			WELL #:	1	RRCID ->	198412	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2162 - 2216			
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-				-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-				-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-				-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-				-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RIO BRAZOS			WELL #:	1	RRCID ->	199323	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2143 - 2246			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JANA			WELL #:	2	RRCID ->	204750	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2197 - 2242			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

 BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ESG RESOURCES LLC //CONT.// 101582
 RIO BRAZOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2		N	-0-			-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849
 BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136

M 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
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5	24	5	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
12	24 X	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					-0-
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

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

08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 227477 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ESG RESOURCES LLC				101582												
SAND VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	228701	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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							
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					41
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-	41	1			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON "E"		WELL #:		6	RRCID ->	237655	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390							
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EDMONDSON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	242522	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ESG RESOURCES LLC		//CONT.// 101582														
EDMONDSON "G"		WELL #: 9		RRCID -> 260341		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096								
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986								
08	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	565	1	6860	3	N	1	1	8			77
09	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	456	1	6841	3	N	17	75	1			19
10	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	456	1	6776	3	N	10					29
11	6480 X	6385	-0-	-95	-0-	456	1	5927	3	N	2					31
12	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					31
01	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					31

WOOD, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 273278		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC WHARTON		147849		WELL #: 1		RRCID -> 221513		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302						
08	403 N	45	-0-	-358	-0-	45	2			N	-0-					103
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					103
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					103
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					103
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					103
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					103

DUNLAP-CHESTNUT		WELL #: 2		RRCID -> 221519		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221								
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	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 #:		1	RRCID ->	245199	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 4014 -	4276
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	713 N	421	-0-	-292	-0-	420 2	1 9	N	1			98
09	1020 N	173	-0-	-847	-0-	172 2	1 9	N	1			99
10	775 N	140	-0-	-635	-0-	139 2	1 9	N	1			100
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	1			101
12	186 N	9	-0-	-177	-0-	8 2	1 9	N	1			102
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	506 2	1 9	N	1			103

DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		3	RRCID ->	245209	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4938	PERF. 4018 -	4233
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			75
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18 2	2 9	N	2			77
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15 2	2 9	N	2			79
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15 2	2 9	N	2			81

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	246805	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	4936	PERF. 4211 -	4217
08	248 N	114	-0-	-134	-0-	114 2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	682 N	129	-0-	-553	-0-	129 2		N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-

DUNLAP CHESNUT		WELL #:		4	RRCID ->	255437	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980 -	3994
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739										
ALLEN, MARCUS		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 -	3800
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		11717 500			ASSOCIATED		EXEMPT					
BRICO OIL, INC.		091040										
PENDLETON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	115778	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4201	PERF. 4084 -	4090
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-			84
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			84
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			84
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			84
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-			84
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-			84

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		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	
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
08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3			N	-0-			-0-
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-			-0-
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3			N	-0-			-0-
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3			N	-0-			-0-
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3			N	-0-			-0-
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3			N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
HOPE, J. W. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	090918	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4066 - 4069	
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
01	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	
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70

BRECKIE (CONGL. 4150)				11723 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS						
KRAMER OPERATING, LLC				476586										
LACY, BRECKIE E.				WELL #:	1	RRCID ->	042804	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	4122	PERF.	N/A	
08	186	#	41	-0-	-145	-0-	41 3			N	-0-			16
09	180	#	56	-0-	-124	-0-	56 3			N	-0-			16
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	84 3	2	9	N	-2			18
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			18
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-			18
01	93	#	78	-0-	-15	-0-	75 3	3	9	N	3			21

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	
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82 3			Y	-0-			-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	90 3	4	9	Y	4	4	8	-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	81 3	2	9	Y	2	2	8	-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	15 3	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162 3	2	9	Y	2	2	8	-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			Y	-0-			-0-

BROOKE (DUFFER) PETEX COZART "2259"		12190 600 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS							
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

COZART "2259"		WELL #: 1		RRCID -> 213053		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 4117			PERF. 3912 - 3940				
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					17
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					17
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					17
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					17
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					17
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					17

LOUDDER, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009			TOTAL DEPTH 4051			PERF. 3900 - 3930				
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	300 N	191	-0-	-109	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	279 N	94	-0-	-185	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

COZART "2259"		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 4050			PERF. 3896 - 3932				
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	563	2	21	9	N	19					93
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					93
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	360	2	70	9	N	64					157
11	360 N	130	-0-	-230	-0-	130	2			N	-0-	72	1			85
12	372 N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					85
01	372 N	191	-0-	-181	-0-	191	2			N	-0-					85

RANEY '2255'		WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012			TOTAL DEPTH 4060			PERF. 3870 - 3894				
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	N	3					136
09	390 N	162	-0-	-228	-0-	162	2			N	-0-					136
10	279 N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					136
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	14	1			122
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					122
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					122

GUINN '2265' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 4080			PERF. 3946 - 3962				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					82
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	61	1			21
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					21

GUINN '2264' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 4030			PERF. 3892 - 3908				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS '2260'		WELL #: 4		RRCID -> 269833		COMPL. DATE 07/14/2013			TOTAL DEPTH 4050			PERF. 3882 - 3902				
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF. 3914 - 3926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-		2
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-		2
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-		2
11		1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2	N	-0-		2
12		1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2	N	-0-		2
01		1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	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	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, LEWIS & EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	030596	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1182	PERF. N/A	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	T. A.	9	-0-	9	323	9	2		Y	-0-		-0-
09	T. A.	13	-0-	13	336	13	2		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	336				Y	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	336				Y	NO RPT		-0-
12	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 N	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	
08	T. A.	9	-0-	9	303	9	2		Y	-0-		-0-
09	T. A.	12	-0-	12	315	12	2		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	315				Y	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	315				Y	NO RPT		-0-
12	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 N	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	
08	T. A.	8	-0-	8	8	8	2		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	8				Y	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BROOKSMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
R & D OPERATING, INC. 685874																	
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215																	
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
01	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																	
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
01	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																	
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
01	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																	
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
08	DLQ	G-10	8	-0-	8	355	8 2	-0-
09	DLQ	G-10	15	-0-	15	370	15 2	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	370		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	370		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E.		WELL #: 6	RRCID -> 017457	COMPL. DATE 02/07/1960	TOTAL DEPTH 1190	PERF. 1102 - 1190		
08	DLQ	G-10	15	-0-	15	500	15 2	-0-
09	DLQ	G-10	12	-0-	12	512	12 2	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	512		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	512		-0-
12		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK		WELL #: 2	RRCID -> 036285	COMPL. DATE 06/06/1965	TOTAL DEPTH 1266	PERF. N/A		
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
MCNURLEN-KIRKPATRICK		WELL #: 7	RRCID -> 040690	COMPL. DATE 11/21/1966	TOTAL DEPTH 1399	PERF. N/A		
08	DLQ	G-10	14	-0-	14	82	14 2	-0-
09	DLQ	G-10	14	-0-	14	96	14 2	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	96		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	96		-0-
12		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
BAXTER & KIRKPATRICK		WELL #: 3	RRCID -> 042878	COMPL. DATE 10/16/1967	TOTAL DEPTH 1430	PERF. N/A		
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
BROWN COUNTY REGULAR		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
BARNUM, STORMY G.		052920						
BARNUM		WELL #: 1	RRCID -> 141958	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1551	PERF. 1518 - 1532		
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174												
M	O	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
08		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
09		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-		-0-
10		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-		-0-
12		62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-		-0-
01		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-		-0-

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451												
08		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
09		60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-		-0-
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-		-0-
11		60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-		-0-
12		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
01		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096												
08		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-
09		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-
10		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
11		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
12		279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2	N	-0-		-0-
01		279 #	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-		-0-

YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760												
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2023												

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838												
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
09		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-		-0-
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
12		248 #	20	-0-	-228	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
01		248 #	27	-0-	-221	-0-	27	2	Y	-0-		-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
08		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
09		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		-0-
12		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-		-0-
01		62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-		-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
08		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-		20
09		90 #	4	-0-	-86	-0-	4	2	N	-0-		20
10		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-		20
11		60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2	N	-0-		20
12		62 #	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-		20
01		62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-		20

BROWN COUNTY REGULAR																
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851																
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-				-0-
09		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-				-0-
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				-0-
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
12		279 #	23	-0-	-256	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
01		279 #	31	-0-	-248	-0-	31	2			Y	-0-				-0-

BATES																
WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879																
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
09		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
12		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
01		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				-0-

BEAKLEY, HARRY L.																
BEAKLEY, HARRY L. 059785																
WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A																
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

CK5 SERVICES LLC																
PITZER, J. E. 100898																
WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452																
08	DLQ	G-10	109	-0-	109	201	109	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	97	-0-	97	298	97	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	62	-0-	62	360	62	2			Y	-0-				-0-
11		58	34	-0-	-24	336	34	2			Y	-0-				-0-
12		535 R	199	-0-	-336	-0-	199	2			Y	-0-				-0-
01		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-				-0-

PITZER, J. E.																
WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466																
08	DLQ	G-10	109	-0-	109	201	109	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	97	-0-	97	298	97	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	62	-0-	62	360	62	2			Y	-0-				-0-
11		58	34	-0-	-24	336	34	2			Y	-0-				-0-
12		535 R	199	-0-	-336	-0-	199	2			Y	-0-				-0-
01		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
CK5 SERVICES LLC		//CONT.//		100898								
PITZER, J. E.		WELL #:		6A	RRCID ->	171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2426 - 2434
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	DLQ G-10	109	-0-	109	201	109 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	97	-0-	97	298	97 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	62	-0-	62	360	62 2		Y	-0-			-0-
11	58	34	-0-	-24	336	34 2		Y	-0-			-0-
12	535 R	199	-0-	-336	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYS, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	253370	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2293 - 2298
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

CONNER-MARRS COMPANY				172005								
LEACH, FRED "A"		WELL #:		1	RRCID ->	135159	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	725	PERF.	616 - 712
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
CONNER-MARRS COMPANY		//CONT.//		172005										
LEWIS, H.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141959	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	1572	PERF.	1526 - 1550		
M	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

NICHOLS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223822	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1744 - 1832		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

FURRY PRODUCING COMPANY		291650		WELL #:	1 A	RRCID ->	045319	COMPL. DATE	09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2562 - 2680	
08	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	-0-		
09	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	-0-		
10	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	-0-		
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-	-0-		
12	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-	-0-		
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	-0-		

GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 - 2422		
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-		
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-		
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-		
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-		
12	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-		
01	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-		

GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411		
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-		
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-		
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-		
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-		
12	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-		
01	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-		

HENRY, FORD		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456		
08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	-0-		
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	-0-		
10	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	-0-		
11	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	-0-		
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-		
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-	-0-		

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
HALL, ANCIL				345500										
HALL, ANCIL				WELL #:	1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075 PERF. 1052 - 1062			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL, MURLIN KEITH				346804										
HALL, C.				WELL #:	2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544 PERF. 522 - 530			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HORNER, T. R.				400505										
HORNER, T. R.				WELL #:	1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896 PERF. N/A			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810											
BROOKS, D.				WELL #:	4	RRCID ->	105612	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	415 -	623	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

BROOKS, D.				WELL #:	1	RRCID ->	154385	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	1696	PERF.	606 -	611	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKS, D.				WELL #:	2	RRCID ->	154405	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	1320	PERF.	1249 -	1254	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTHRIE, R.C.				WELL #:	4	RRCID ->	158652	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	1256	PERF.	1206 -	1210	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810											
SEWARD		WELL #:		1A	RRCID ->	177286	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	1988	PERF.	1182 - 1192			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITCOCK, INC.				665870											
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	115323	COMPL. DATE	07/29/1974	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2714 - 2719			
08	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-			68
09	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-			68
10	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-			68
11	180	#	145	-0-	-35	-0-	139	2	6	9	N	5			73
12	186	#	122	-0-	-64	-0-	102	2	20	9	N	18			91
*01	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			91

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	115324	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2710 - 2715			
08	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			-0-
09	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-			-0-
10	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			-0-
11	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*01	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	253456	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2706 - 2711			
08	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-			-0-
09	180	#	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-			-0-
10	155	#	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11	180	#	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-			-0-
01	124	#	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	254112	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2710 - 2718			
08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			2
09	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			2
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			2
11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			2
12	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			2
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR																			
R & D OPERATING, INC.																			
NICHOLS, SAMMY LEE																			
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																			
//CONT.// 685874																			
WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
																			BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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

REACH OIL																			
KELLER, C. A.																			
WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818																			
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24

WATKINS																			
WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636																			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-							N	1					67
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-							N	1					68
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-							N	1					69
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-							N	1					70
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-							N	1					71
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-							N	1					72

INCE																			
WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368																			
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-					-0-
09	9	#	6	-0-	-3	-0-		6	2				N	-0-					-0-
10	10	#	1	-0-	-9	-0-		1	2				N	-0-					-0-
11	10	#	-0-	-0-	-10	-0-							N	-0-					-0-
12	10	#	-0-	-0-	-10	-0-							N	-0-					-0-
01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-							N	-0-					-0-

INCE																			
WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563																			
08	11	R	11	-0-	-0-	-0-		11	2				N	-0-					-0-
09	11	#	7	-0-	-4	-0-		7	2				N	-0-					-0-
10	11	#	1	-0-	-10	-0-		1	2				N	-0-					-0-
11	11	#	-0-	-0-	-11	-0-							N	-0-					-0-
12	11	#	-0-	-0-	-11	-0-							N	-0-					-0-
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-							N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR REACH OIL INCE		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
		//CONT.// 695802												
INCE		WELL #: 2		RRCID -> 281235		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2510 - 2524				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

INCE		WELL #: 6		RRCID -> 281237		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2493		PERF. N/A				
08	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	10 #	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

INCE		WELL #: 7		RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2285 - 2295				
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

INCE		WELL #: 3		RRCID -> 281315		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1606 - 1612				
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	10 #	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

INCE		WELL #: 4		RRCID -> 281324		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2344 - 2388				
08	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	10 #	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

INCE		WELL #: 8		RRCID -> 281455		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2326 - 2354				
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SHADY OIL CO.				768360										
THRIFTY				WELL #:	1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760 -	2778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2	N	-0-				-0-
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
11		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
12		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-

NEWTON, A. J.				WELL #:	6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2316 -	2333
08		248 #	180	-0-	-68	-0-	180	2	N	-0-				-0-
09		240 #	151	-0-	-89	-0-	151	2	N	-0-				-0-
10		217 #	116	-0-	-101	-0-	116	2	N	-0-				-0-
11		210 #	120	-0-	-90	-0-	120	2	N	-0-				-0-
12		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-				-0-
01		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-				-0-

NEWTON, A. J.				WELL #:	3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2240 -	2284
08		155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2	N	-0-				-0-
09		150 #	90	-0-	-60	-0-	90	2	N	-0-				-0-
10		124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2	N	-0-				-0-
11		120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2	N	-0-				-0-
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-				-0-
01		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-				-0-

NEWTON, A. J.				WELL #:	4 A	RRCID ->	217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2346 -	2354
08		93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-				-0-
09		90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2	N	-0-				-0-
10		93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2	N	-0-				-0-
11		90 #	47	-0-	-43	-0-	47	2	N	-0-				-0-
12		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-				-0-
01		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-				-0-

NEWTON, L. E.				WELL #:	1 A	RRCID ->	281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2442 -	2448
08		186 #	91	-0-	-95	-0-	91	2	N	-0-				-0-
09		180 #	86	-0-	-94	-0-	86	2	N	-0-				-0-
10		186 #	71	-0-	-115	-0-	71	2	N	-0-				-0-
11		120 #	63	-0-	-57	-0-	63	2	N	-0-				-0-
12		124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2	N	-0-				-0-
01		93 #	49	-0-	-44	-0-	49	2	N	-0-				-0-

NEWTON, L. E.				WELL #:	2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2252 -	2260
08		62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-				-0-
09		60 #	22	-0-	-38	-0-	22	2	N	-0-				-0-
10		62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2	N	-0-				-0-
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-				-0-
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-				-0-
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-				-0-

CARMICHAEL				WELL #:	2	RRCID ->	282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2624 -	2628
08		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-				-0-
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-				-0-
10		62 #	4	-0-	-58	-0-	4	2	N	-0-				-0-
11		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-				-0-
12		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-				-0-
01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
SHELTON, TED EDWARD				775365								
SHELTON		WELL #:		1B	RRCID ->	122143	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1568 - 1614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
MADISON, F.H. "E"												
		WELL #:		4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2821 - 2824
08	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3					5
09	330 #	244	-0-	-86	-0-	244	3					5
10	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3					5
11	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3					5
12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3					5
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3					5

CAMP & PARKS				3								
		WELL #:		3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2362 - 2408
08	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3					-0-
09	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3					-0-
10	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3					-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3					-0-
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3					-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3					-0-

CAMP&PARKS				4								
		WELL #:		4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2412 - 2457
08	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3					-0-
09	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3					-0-
10	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3					-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3					-0-
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3					-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3					-0-

CAMP & PARKS				5								
		WELL #:		5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2471 - 2504
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3					-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3					-0-
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3					-0-
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3					-0-
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3					-0-
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3					-0-

NEWTON				L 1								
		WELL #:		L 1	RRCID ->	128073	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2208 - 2214
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3					-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3					-0-
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3					-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3					-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3					-0-
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		1		RRCID -> 132382		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832		
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
08	155 #	116	-0-	-39	-0-	113 3	3 9	N	3			49
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	147 3	8 9	N	7			56
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	168 3	4 9	N	4			60
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			60
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	159 3	6 9	N	5			65
01	162 R	162	-0-	-0-	-0-	148 3	14 9	N	13	76	1	2

WOOD, MAUDIE		WELL #:		1		RRCID -> 151309		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796		
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-			-0-
10	93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	71 3		N	-0-			-0-
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
01	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-

BIBBY, J.C.		WELL #:		6		RRCID -> 152274		COMPL. DATE 12/12/1981		TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20			58
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	38	1	22
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			26
11	990	1087	-0-	97	97	1072 3	15 9	Y	14			40
12	850 R	753	-0-	-97	-0-	735 3	18 9	Y	16			56
01	429 R	429	-0-	-0-	-0-	423 3	6 9	Y	5			61

THOMPSON		WELL #:		8		RRCID -> 158070		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A		
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			5
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	107 3	3 9	N	3			8
10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	132 3	2 9	N	2			10
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	133 3	2 9	N	2			12
12	147 R	147	-0-	-0-	-0-	144 3	3 9	N	3			15
01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	147 3	1 9	N	1			16

ALLEN, E. A.		WELL #:		2		RRCID -> 165162		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	217 #	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-			-0-
09	210 #	124	-0-	-86	-0-	124 3		N	-0-			-0-
10	217 #	82	-0-	-135	-0-	82 3		N	-0-			-0-
11	210 #	185	-0-	-25	-0-	185 3		N	-0-			-0-
12	186 #	142	-0-	-44	-0-	142 3		N	-0-			-0-
01	186 #	143	-0-	-43	-0-	143 3		N	-0-			-0-

MATSON, P.I.		WELL #:		8		RRCID -> 253396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005		
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
11	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
ALFORD, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	253405	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2864 - 2872		
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
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-			-0-
10	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-			-0-
11	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-

WHITE, C.M.		WELL #:		1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF.	2466 - 2474		
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-			-0-
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-			-0-
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			-0-
01	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1736 - 1806		
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1742 - 1750		
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-

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

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316		WELL #:	4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1072 - 1086	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN COUNTY REGULAR																			
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																			
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316																			
PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962																			
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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067																			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NOBLE, D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442																			
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
WATSON, B. G.				900500						
HAYS, TOM				WELL #:	RRCID -> 119875	COMPL. DATE 09/24/1960	TOTAL DEPTH 2448	PERF. 2289	-	2310
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009										

XPLORE OPERATING, LLC				946023			CNTY: BROWN				
NEWTON, ROSS J. "B"				WELL #:	1 B	RRCID -> 265378	COMPL. DATE 05/21/1977	TOTAL DEPTH 3226	PERF. 2026	-	2036
08	124 #	57	-0-	-67	-0-	57 3				29	
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3				29	
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3				29	
11	90 #	79	-0-	-11	-0-	79 3				29	
12	93 #	1	-0-	-92	-0-	1 3				29	
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3				29	

NEWTON, ROSS J.				3			CNTY: BROWN				
				WELL #:	3	RRCID -> 283808	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2766	-	2774
08	279 #	40	-0-	-239	-0-	40 3				-0-	
09	240 #	87	-0-	-153	-0-	87 3				-0-	
10	248 #	158	-0-	-90	-0-	158 3				-0-	
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	154 3				-0-	
12	124 #	44	-0-	-80	-0-	44 3				-0-	
01	155 #	12	-0-	-143	-0-	12 3				-0-	

KELLER, HOLLIS "A"				1			CNTY: BROWN				
				WELL #:	1	RRCID -> 291686	COMPL. DATE 12/29/1983	TOTAL DEPTH 2917	PERF. 2010	-	2014
08	372 #	331	-0-	-41	-0-	331 3				-0-	
09	360 #	343	-0-	-17	-0-	343 3				-0-	
10	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 3				-0-	
11	360 #	227	-0-	-133	-0-	227 3				-0-	
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					-0-	
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					-0-	

4 J'S PRODUCTION				953565			CNTY: BROWN				
KEEL				WELL #:	1	RRCID -> 288401	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 1690	PERF. 1640	-	1690
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)				12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
ANDERSON PRODUCTION				022922							
BURCHAM				WELL #:	1	RRCID -> 086509	COMPL. DATE 05/18/2012	TOTAL DEPTH 2964	PERF. 2879	-	2891
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2				-0-	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2				-0-	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2				-0-	
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2				-0-	
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2				-0-	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2				-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922															
HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	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															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757															
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032															
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282															
08	527 N		435	-0-	-92	-0-	400	2	35	9	N	32			217
09	562 N		562	-0-	-0-	-0-	533	2	29	9	N	26			243
10	520 N		520	-0-	-0-	-0-	499	2	21	9	N	19	177	1	85
11	476 N		476	-0-	-0-	-0-	454	2	22	9	N	20			105
12	589 N		472	-0-	-117	-0-	449	2	23	9	N	21			126
01	527 N	NO RPT	-0-	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			126

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

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A												
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827												
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820												
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850												
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848												
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC										078050						
LEVIE OLD "A"										WELL #:	1A	RRCID -> 086149	COMPL. DATE 11/05/1979	TOTAL DEPTH 2522	PERF. 2179	- 2184
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-			-0-			
09		T. A.	53	-0-	53	63	53	2	Y	-0-			-0-			
10		T. A.	6	-0-	6	69	6	2	Y	-0-			-0-			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	69			Y	-0-			-0-			
12		71 N	2	-0-	-69	-0-	2	2	Y	-0-			-0-			
01		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	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
08		0 W	-0-	-0-	-0-	369			Y	-0-			-0-			
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	369			Y	NO RPT			-0-			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	369			Y	-0-			-0-			
11		0 W	-0-	-0-	-0-	369			Y	-0-			-0-			
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	369			Y	NO RPT			-0-			
01		0 W	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
08		0 W	-0-	-0-	-0-	365			Y	-0-			-0-			
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	365			Y	NO RPT			-0-			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	365			Y	-0-			-0-			
11		0 W	-0-	-0-	-0-	365			Y	-0-			-0-			
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	365			Y	NO RPT			-0-			
01		0 W	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
08		0 W	-0-	-0-	-0-	368			N	-0-			-0-			
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT			-0-			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	368			N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	368			N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT			-0-			
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A										WELL #:	2	RRCID -> 098119	COMPL. DATE 01/21/1982	TOTAL DEPTH 1930	PERF. 1721	- 1753
08		0 W	-0-	-0-	-0-	379			N	-0-			-0-			
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	379			N	NO RPT			-0-			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	379			N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	379			N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	379			N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	379			N	NO RPT			-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274															
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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															
08		0 W	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685 CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333															
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622 HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978															
08		T. A.	15	-0-	15	482	15	2			N	-0-			-0-
09		T. A.	12	-0-	12	494	12	2			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	494					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068															
08		T. A.	16	-0-	16	464	16	2			N	-0-			-0-
09		T. A.	16	-0-	16	480	16	2			N	-0-			-0-
10		T. A.	17	-0-	17	497	17	2			N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	497					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	497					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	497					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		15	-0-	15	1074		15	2	N	-0-	-0-
09	T. A.		10	-0-	10	1084		10	2	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1084				N	-0-	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1084				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980												
08	T. A.		14	-0-	14	964		14	2	N	-0-	-0-
09	T. A.		12	-0-	12	976		12	2	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	976				N	-0-	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	976				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048												
08	T. A.		13	-0-	13	716		13	2	N	-0-	-0-
09	T. A.		12	-0-	12	728		12	2	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	728				N	-0-	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	728				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046												
08	T. A.		17	-0-	17	863		17	2	N	-0-	-0-
09	T. A.		17	-0-	17	880		17	2	N	-0-	-0-
10	T. A.		18	-0-	18	898		18	2	N	-0-	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	898				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	898				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	898				N	NO RPT	-0-

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046												
08	T. A.		15	-0-	15	44		15	2	N	-0-	-0-
09	T. A.		18	-0-	18	62		18	2	N	-0-	-0-
10	T. A.		19	-0-	19	81		19	2	N	-0-	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	81				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	81				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	81				N	NO RPT	-0-

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066												
08	T. A.		14	-0-	14	1013		14	2	N	-0-	-0-
09	T. A.		13	-0-	13	1026		13	2	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1026				N	-0-	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1026				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048												
08	T. A.		18	-0-	18	837		18	2	N	-0-	-0-
09	T. A.		19	-0-	19	856		19	2	N	-0-	-0-
10	T. A.		16	-0-	16	872		16	2	N	-0-	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	872				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	872				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	872				N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622													
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	56	-0-	56	2189	56	2	N	-0-			-0-
09		T. A.	53	-0-	53	2242	53	2	N	-0-			-0-
10		2297	55	-0-	-2242	-0-	55	2	N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040													
08		T. A.	15	-0-	15	516	15	2	N	-0-			-0-
09		T. A.	15	-0-	15	531	15	2	N	-0-			-0-
10		T. A.	18	-0-	18	549	18	2	N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	549			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	549			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	549			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													
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CREEK ENERGY, INC. 188579												
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228												
08	116	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848												
08	775 N	653	-0-	-122	-0-	653	2	N	-0-			-0-
09	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	2	N	-0-			-0-
10	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2	N	-0-			-0-
11	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	2	N	-0-			-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-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												
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2	N	-0-			76
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2	N	-0-			76
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2	N	-0-			76
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2	N	-0-			76
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			76
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2	N	-0-			76

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403												
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2	N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2023 - WELL PLUGGED 11/28/23

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382

08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371

08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					21
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					21
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386

08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245

08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//																
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS																
ADAMS, B. J. ET UX																
WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380																
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	AMT	BALANCE
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
KLH OIL & GAS, INC. 448810												
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-	-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-	-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-	-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	-0-
01	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-	-0-

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-	-0-
09	630 N	539	-0-	-91	-0-	539	2			N	-0-	-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-	-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-	-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	-0-
01	651 N	470	-0-	-181	-0-	470	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												
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-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-

MCCLATCHEY, GARNER 540180												
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
OTEX LLC 628115													
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
*12	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	2	Y	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11			Y	NO RPT		-0-	
LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278													
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
*12	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	2	Y	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11			Y	NO RPT		-0-	
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306													
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
*12	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	2	Y	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11			Y	NO RPT		-0-	
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307													
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
*12	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	2	Y	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11			Y	NO RPT		-0-	
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-	-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	223	2	13	9	Y	12
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	201	2	6	9	Y	5
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	179	2	6	9	Y	5

PITCOCK CATTLE COMPANY "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624												
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-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												
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-	-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-	-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-	-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-	-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-	-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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												
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. 685874												
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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	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												
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

REACH OIL 695802												
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334												
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296												
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284												
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
REACH OIL //CONT.// 695802												
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334												
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111												
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SHADY OIL CO. 768360												
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A												
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282												
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A												
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 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	* EOM BALANCE
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A												
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-		-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-		-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-		-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-		-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-		-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261												
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266												
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240												
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-		-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-		-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280												
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-		-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-		-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SO OPERATING COMPANY 800281													
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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													
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290													
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	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													
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			17
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			17
10	372 N	137	-0-	-235	-0-	137	3		N	-0-			17
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3		N	-0-			17
12	434 N	29	-0-	-405	-0-	29	3		N	-0-			17
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			17

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755													
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A													
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	83	3	13	9	N	12	87 1	4
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-		4
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-		4
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	75	3	11	9	N	10		14
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	82	3	11	9	N	10		24
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	76	3	3	9	N	3		27

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-				-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-				-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-				-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-				-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A															
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-				-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-				-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-				-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A															
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-				-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-				-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-				-0-

MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A															
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-				-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-				-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-				-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-				-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232															
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				10
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				10
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				10
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-				10
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-				10
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-				10

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0															
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-				-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-				-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A															
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-				19
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-				19
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				19
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-				19
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-				19
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-				19

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A														
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A														
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A														
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A														
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A														
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620														
08		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	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	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A													
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699													
08	0 #	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A													
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	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A													
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2 9	N	2			60
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	85	3	37 9	N	34			94
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	93 1		1
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			1
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			1
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			1

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A													
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-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													
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	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. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	558 3		N	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			-0-
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 3		N	-0-			-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	551 3		N	-0-			-0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
09	720 N	517	-0-	-203	-0-	517 3		N	-0-			-0-
10	744 N	708	-0-	-36	-0-	708 3		N	-0-			-0-
11	720 N	660	-0-	-60	-0-	660 3		N	-0-			-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
01	713 N	649	-0-	-64	-0-	649 3		N	-0-			-0-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		N	-0-			60
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511 3	2 9	N	2			62
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	582 3	2 9	N	2			64
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520 3	1 9	N	1			65
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	471 3	3 9	N	3			68
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	480 3	2 9	N	2			70

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A												
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	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			30
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			30
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			30
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			30
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			30
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			30

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		11
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		11
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-		11
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-		11
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-		11
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-		11

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A													
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-		-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112													
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	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-		-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-		-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074													
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		40
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		40
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		40
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		40
12		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-		40
01		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-		40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412													
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994													
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-		-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430													
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-		-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-		-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-		-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-		-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190									
WELL #:		3		RRCID -> 086674		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 2589		PERF. 2276 - 2286	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3		N	-0-		-0-
12	217 N	156	-0-	-61	-0-	156 3		N	-0-		-0-
01	217 N	111	-0-	-106	-0-	111 3		N	-0-		-0-

WELL #:		3		RRCID -> 087876		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2606		PERF. 2252 - 2268	
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	63 3		N	-0-		-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 3		N	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-

WELL #:		5		RRCID -> 089070		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 2551		PERF. 2250 - 2265	
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 3		N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-		-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-		-0-

WELL #:		9		RRCID -> 090047		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 2264 - 2278	
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		40
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		40
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		40
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		40
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		40
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		40

WELL #:		12		RRCID -> 090917		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 2539		PERF. 2252 - 2264	
08	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3		N	-0-		-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 3		N	-0-		-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		-0-

WELL #:		4A		RRCID -> 091754		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 1843 - 1847	
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21 1	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2023 - WELL PLUGGED 8/21/2023											

WELL #:		14		RRCID -> 091895		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2603		PERF. 2254 - 2264	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		35
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-		35
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		35
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		35
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		35
01		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-		35

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026												
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-		-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-		-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-		-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856												
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
09		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		N	-0-		-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706												
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		24
09		390 N	327	-0-	-63	-0-	327 3		N	-0-		24
10		403 N	178	-0-	-225	-0-	178 3		N	-0-		24
11		360 N	109	-0-	-251	-0-	109 3		N	-0-		24
12		341 N	283	-0-	-58	-0-	283 3		N	-0-		24
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		24

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258												
08		124 N	69	-0-	-55	-0-	69 3		N	-0-		-0-
09		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3		N	-0-		-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-

TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320												
08		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
*11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2023 - WELL PLUGGED 8/28/2023												

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276												
08		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3		N	-0-		20
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		20
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		20
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		N	-0-		20
12		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-		20
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	157	-0-	-91	-0-	155	3	2	9	N	2			22
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	N	3			25
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	298	3	2	9	N	2			27
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	N	3			30
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	288	3	4	9	N	4			34
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			34

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284														
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			37
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			37
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			37
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			37
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			37
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			37

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877														
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721														
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-			-0-

MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719														
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			14
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			14
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			14
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-			14
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			14
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-			14

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380														
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995														
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-			-0-
12	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-			-0-
01	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	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	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																			
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537																			
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264																			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A																			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A																			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316												
TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554												
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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												
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	

LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694												
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-	-0-	
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675												
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.//										946964				
MURPHY, E.L.										WELL #: 2	RRCID -> 103413	COMPL. DATE 12/08/1982	TOTAL DEPTH 2660	PERF. 2572 - 2578
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

3 S PRODUCTION, INC.										953796				
WILLETT										WELL #: 1A	RRCID -> 090381	COMPL. DATE 10/11/1980	TOTAL DEPTH 3445	PERF. 2960 - 2970
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-	
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-		-0-	
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-		-0-	
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		-0-	
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-		-0-	
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-		-0-	

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS)										12566 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN	
MADISON, F. H.										521255				
MADISON, H. F.										WELL #: 2	RRCID -> 040468	COMPL. DATE 06/18/1966	TOTAL DEPTH 1140	PERF. 1110 - 1136
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO 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-	
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)										12570 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN	
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.										100298				
RICE I. G.										WELL #: 1	RRCID -> 061027	COMPL. DATE 06/28/1962	TOTAL DEPTH 1450	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	15	-0-	15	265	15	2		Y	-0-	-0-
09	H15	VIOL	13	-0-	13	278	13	2		Y	-0-	-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	278				Y	-0-	-0-
11		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	278				Y	NO RPT	-0-
12		13 N NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A												
08	H15	VIOL	12	-0-	12	93	12	2		Y	-0-	-0-
09	H15	VIOL	10	-0-	10	103	10	2		Y	-0-	-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	103				Y	-0-	-0-
11		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	103				Y	NO RPT	-0-
12		10 N NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

R & D OPERATING, INC. 685874												
MCCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	278				Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	278				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	278				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	278				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	278				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	278				Y	NO RPT	-0-

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

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

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317																	
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-

WILSON RANCH 930205																	
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269																	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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																	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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																	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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																	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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																	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN											
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874											
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190											
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12573 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190							
BOYSEN, B. S.		WELL #:		3	RRCID ->	017472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH, BROOK		WELL #:		1	RRCID ->	017474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH, BROOK		WELL #:		2	RRCID ->	017478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1739
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

BRUNER (MARBLE FALLS)				12620 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD					
WYOMING DIAMOND A LLC				945735									
ALDENHOVEN, CARL J.				WELL #:	1	RRCID ->	077347	COMPL. DATE	01/31/1978	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4776 - 4837
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		125 N	125	-0-	-0-		125 2		N	-0-			-0-
09		120 N	113	-0-	-7		113 2		N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-		124 2		N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8		112 2		N	-0-			-0-
12		126 N	126	-0-	-0-		126 2		N	-0-			-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124		-0-		N	NO RPT			-0-

ALDENHOVEN, CARL J.				WELL #:	2	RRCID ->	077348	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	5123	PERF.	4902 - 4912
08		125 N	125	-0-	-0-		125 2		N	-0-			-0-
09		120 N	113	-0-	-7		113 2		N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-		124 2		N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8		112 2		N	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0-		127 2		N	-0-			-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124		-0-		N	NO RPT			-0-

ALDENHOVEN, CARL J.				WELL #:	5	RRCID ->	079665	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4654 - 4660
08		126 N	126	-0-	-0-		126 2		N	-0-			-0-
09		120 N	112	-0-	-8		112 2		N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-		125 2		N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8		112 2		N	-0-			-0-
*12		253 N	253	-0-	-0-		253 2		N	-0-			-0-
*01		236 N	236	-0-	-0-		236 2		N	-0-			-0-

BRYCE (DUFFER CHERT)				12769 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782									
STOUARD UNIT 5				WELL #:	5	RRCID ->	140035	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	4646	PERF.	4134 - 4150
08		7 N	-0-	-0-	-7		-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

BUCK CREEK (CONGLOMERATE)				12885 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
HARRINGTON, C. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	144746	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	4369	PERF.	4069 - 4080
08		442 N	442	-0-	-0-		442 3		N	-0-			-0-
09		369 N	369	-0-	-0-		369 3		N	-0-			-0-
10		444 N	444	-0-	-0-		444 3		N	-0-			-0-
11		428 N	428	-0-	-0-		428 3		N	-0-			-0-
12		442 N	442	-0-	-0-		442 3		N	-0-			-0-
*01		359 N	359	-0-	-0-		359 3		N	-0-			-0-

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

BUCK RANCH (STRAWN) BRG LONE STAR LTD. BUCK RANCH				12889 500 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
				WELL #: 1	RRCID -> 068189	COMPL. DATE 10/14/1975	TOTAL DEPTH 2848	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
08	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-		58 3		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 3		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 3		N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-		83 3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 069513	COMPL. DATE 03/29/1976	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 1912 -	0				
08	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-		58 3		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 3		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 3		N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-		84 3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 072824	COMPL. DATE 07/03/1977	TOTAL DEPTH 2700	PERF. N/A					
08	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-		58 3		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 3		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 3		N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-		88 3		N	-0-			-0-

BRADFORD, CHARLES				WELL #: 1	RRCID -> 072929	COMPL. DATE 08/21/1977	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A					
08	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-		58 3		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 3		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 3		N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-		84 3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 074291	COMPL. DATE 10/25/1977	TOTAL DEPTH 2808	PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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				
08	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-		58 3		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3		N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-		59 3		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 3		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	310 N	271	-0-	-39	-0-	108 1	163 2	N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	94 1	206 2	N	-0-			-0-
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	43 1	174 2	N	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	77 1	190 2	N	-0-			-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	84 1	224 2	N	-0-			-0-
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	64 1	264 2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 084371 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371

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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		12889 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 15		RRCID -> 078796		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2445
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		WELL #: 11 T		RRCID -> 081301		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 2356 - 2371
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #: 1		RRCID -> 084196		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3471 - 3504
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKNER (BEND)		12950 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
CUNDIFF OPERATING COMPANY		194515		WELL #: 1		RRCID -> 082702		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4406 - 4420
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #: 1		RRCID -> 078656		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 4624		PERF. 4568 - 4578
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	227			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	227			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	227			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	227			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	227			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	227			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	227			N	-0-			-0-

BUCKNER (MARBLE FALLS)		12950 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 2		RRCID -> 092009		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5308 - 5398
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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	
BUCKNER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12950 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005												
BIRD		WELL #:		3	RRCID -> 096243		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 3570		-		3672	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-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	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
BRAZOS OPERATING LLC				100639												
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID -> 083618		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 5166		PERF. 1870		-		1877	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2		N	-0-				-0-	
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-	
STEPHENS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 083619		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 2497		PERF. 1608		-		1613	
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-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005												
MORGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 084278		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 1544		-		2508	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
MOSAIC TEXAS LLC				589983												
GANKY		WELL #:		2	RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 1280		-		1286	
08	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
HAYTER				WELL #: 1	RRCID -> 086635	COMPL. DATE 01/28/1980	TOTAL DEPTH 5209	PERF. 1624	- 1629		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791				CNTY: PARKER			
HARRISON				WELL #: 2	RRCID -> 083573	COMPL. DATE 06/12/1979	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1453	- 1462		
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108		N	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108		N	-0-		-0-
HITT, G.L.				WELL #: 1	RRCID -> 083616	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 1521	- 1526		
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HARRISON				WELL #: 3	RRCID -> 084818	COMPL. DATE 09/30/1979	TOTAL DEPTH 5285	PERF. 2590	- 2600		
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
EVANS, FRANK				WELL #: 1R	RRCID -> 113952	COMPL. DATE 11/16/1984	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 1503	- 1510		
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BUFFALO HILL (CONGL.)				13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.				053974							
HILL, J. W.				WELL #: 2	RRCID -> 181605	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 4269	PERF. 3980	- 3990		
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	134 2	Y	-0-		-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130 2	Y	-0-		-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	78 2	Y	-0-		-0-
12	155	N	37	-0-	-118	-0-	37 2	Y	-0-		-0-
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	50 2	Y	-0-		-0-

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
BLACK 'C'				WELL #:	4	RRCID ->	273552	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	4695	PERF. 4041 - 4044
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-		-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-		-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-		-0-

GTG OPERATING, LLC				337080		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BLACK BROTHERS				WELL #:	6A	RRCID ->	251310	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4060 - 4067
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BLACK 23				WELL #:	1	RRCID ->	260690	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4038 - 4058
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3754	2	13 9	N	12		163
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3558	2	13 9	N	12		175
10	3689 X	3619	-0-	-70	-0-	3594	2	25 9	N	23	169 1	29
11	3570 X	3431	-0-	-139	-0-	3424	2	7 9	N	6		35
12	3689 X	3527	-0-	-162	-0-	3504	2	23 9	N	21		56
01	3689 X	3252	-0-	-437	-0-	3211	2	41 9	N	37		93

BURCHARD (CADDO)				13440 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534		ONE WELL						
MONTGOMERY "20"				WELL #:		RRCID ->	172426	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 3710 - 3712
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/15/2010												

BURKETT, SW. (DUFFER)				13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
KNOX, E. L., DR.				WELL #:	1	RRCID ->	038809	COMPL. DATE	04/02/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3340 - 3362
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		4
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		4
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		4
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		4
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		4
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		4

HENDERSON, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	046107	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	3341	PERF. N/A
08	DLQ G-10	15	-0-	15	649	15	3		Y	-0-		8
09	DLQ G-10	29	-0-	29	678	29	3		Y	-0-		8
10	DLQ G-10	23	-0-	23	701	23	3		Y	-0-		8
11	DLQ G-10	24	-0-	24	725	24	3		Y	-0-		8
12	DLQ G-10	16	-0-	16	741	16	3		Y	-0-		8
01	DLQ G-10	14	-0-	14	755	14	3		Y	-0-		8

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

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834											
HENNDERSON WILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	056940	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	N/A			

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	058306	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	3372	PERF.	N/A			
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-				-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	074401	COMPL. DATE	11/14/1977	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	N/A			
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				3
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-				3
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-				3
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-				3
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				3
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-				3

HENNDERSON, WILLIE		WELL #:		2	RRCID ->	082453	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	3298	-	3304	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				13
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				13
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-				13
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-				13
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				13
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-				13

HENNDERSON, W.H.		WELL #:		2	RRCID ->	083567	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3312	-	3328	
08	DLQ G-10	6	-0-	6	234	6	3		Y	-0-					3
09	DLQ G-10	11	-0-	11	245	11	3		Y	-0-					3
10	DLQ G-10	9	-0-	9	254	9	3		Y	-0-					3
11	DLQ G-10	9	-0-	9	263	9	3		Y	-0-					3
12	DLQ G-10	6	-0-	6	269	6	3		Y	-0-					3
01	DLQ G-10	5	-0-	5	274	5	3		Y	-0-					3

HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	084731	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	3300	-	3310	
08	DLQ G-10	13	-0-	13	515	13	3		Y	-0-					13
09	DLQ G-10	25	-0-	25	540	25	3		Y	-0-					13
10	DLQ G-10	20	-0-	20	560	20	3		Y	-0-					13
11	DLQ G-10	21	-0-	21	581	21	3		Y	-0-					13
12	DLQ G-10	14	-0-	14	595	14	3		Y	-0-					13
01	DLQ G-10	12	-0-	12	607	12	3		Y	-0-					13

HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	084822	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3244	-	3254	
08	DLQ G-10	40	-0-	40	1623	40	3		Y	-0-					144
09	DLQ G-10	79	-0-	79	1702	79	3		Y	-0-					144
10	DLQ G-10	62	-0-	62	1764	62	3		Y	-0-					144
11	DLQ G-10	65	-0-	65	1829	65	3		Y	-0-					144
12	DLQ G-10	44	-0-	44	1873	44	3		Y	-0-					144
01	DLQ G-10	38	-0-	38	1911	38	3		Y	-0-					144

OIL AND GAS DIVISION

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC HENDERSON, WILLIE				//CONT.// //CONT.//	13565 500 767834	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLEMAN			
				WELL #:	1D	RRCID ->	098533	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	700	PERF.	463 - 541	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, WILLIE				WELL #:	4	RRCID ->	110498	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	3288 - 3303	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			9
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			9
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			9
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			9
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			9
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			9

COWAN, W.T. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	123703	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3225 - 3230	
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, W.C.				WELL #:	1	RRCID ->	124176	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	3567	PERF.	3286 - 3296	
08	DLQ G-10	30	-0-	30	1217	30	3			Y	-0-			465
09	DLQ G-10	59	-0-	59	1276	59	3			Y	-0-			465
10	DLQ G-10	47	-0-	47	1323	47	3			Y	-0-			465
11	DLQ G-10	49	-0-	49	1372	49	3			Y	-0-			465
12	DLQ G-10	33	-0-	33	1405	33	3			Y	-0-			465
01	DLQ G-10	28	-0-	28	1433	28	3			Y	-0-			465

HENDERSON, W.C.				WELL #:	2	RRCID ->	124727	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	3623	PERF.	3304 - 3314	
08	DLQ G-10	21	-0-	21	839	21	3			Y	-0-			47
09	DLQ G-10	41	-0-	41	880	41	3			Y	-0-			47
10	DLQ G-10	32	-0-	32	912	32	3			Y	-0-			47
11	DLQ G-10	34	-0-	34	946	34	3			Y	-0-			47
12	DLQ G-10	23	-0-	23	969	23	3			Y	-0-			47
01	DLQ G-10	20	-0-	20	989	20	3			Y	-0-			47

HENDERSON, W.C.				WELL #:	3	RRCID ->	124798	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3338 - 3348	
08	DLQ G-10	13	-0-	13	681	13	3			Y	-0-			524
09	DLQ G-10	26	-0-	26	707	26	3			Y	-0-			524
10	DLQ G-10	21	-0-	21	728	21	3			Y	-0-			524
11	DLQ G-10	22	-0-	22	750	22	3			Y	-0-			524
12	DLQ G-10	15	-0-	15	765	15	3			Y	-0-			524
01	DLQ G-10	13	-0-	13	778	13	3			Y	-0-			524

HENDERSON, W.C.				WELL #:	5	RRCID ->	125243	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3340 - 3350	
08	DLQ G-10	3	-0-	3	136	3	3			Y	-0-			186
09	DLQ G-10	7	-0-	7	143	7	3			Y	-0-			186
10	DLQ G-10	5	-0-	5	148	5	3			Y	-0-			186
11	DLQ G-10	5	-0-	5	153	5	3			Y	-0-			186
12	DLQ G-10	4	-0-	4	157	4	3			Y	-0-			186
01	DLQ G-10	3	-0-	3	160	3	3			Y	-0-			186

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

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565	500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834											
HENNDERSON, W.H.		WELL #:		3	RRCID ->	125558	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3312	-	3327	
08	DLQ G-10	30	-0-	30	1217	30	3			Y	-0-				212
09	DLQ G-10	59	-0-	59	1276	59	3			Y	-0-				212
10	DLQ G-10	47	-0-	47	1323	47	3			Y	-0-				212
11	DLQ G-10	49	-0-	49	1372	49	3			Y	-0-				212
12	DLQ G-10	33	-0-	33	1405	33	3			Y	-0-				212
01	DLQ G-10	28	-0-	28	1433	28	3			Y	-0-				212

HENNDERSON, W.C.		WELL #:		7	RRCID ->	125623	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3368	-	3378	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				5
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				5
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				5
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				5
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				5
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				5

KEARLEY		WELL #:		2	RRCID ->	125889	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3370	-	3377	
08	DLQ G-10	15	-0-	15	622	15	3			Y	-0-				3
09	DLQ G-10	30	-0-	30	652	30	3			Y	-0-				3
10	DLQ G-10	24	-0-	24	676	24	3			Y	-0-				3
11	DLQ G-10	25	-0-	25	701	25	3			Y	-0-				3
12	DLQ G-10	17	-0-	17	718	17	3			Y	-0-				3
01	DLQ G-10	15	-0-	15	733	15	3			Y	-0-				3

KEARLEY		WELL #:		4	RRCID ->	125941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3370	-	3378	
08	DLQ G-10	28	-0-	28	1138	28	3			Y	-0-				2
09	DLQ G-10	55	-0-	55	1193	55	3			Y	-0-				2
10	DLQ G-10	44	-0-	44	1237	44	3			Y	-0-				2
11	DLQ G-10	46	-0-	46	1283	46	3			Y	-0-				2
12	DLQ G-10	31	-0-	31	1314	31	3			Y	-0-				2
01	DLQ G-10	26	-0-	26	1340	26	3			Y	-0-				2

HENNDERSON, W.C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	126773	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3298	-	3308	
08	DLQ G-10	121	-0-	121	4873	121	3			Y	-0-				41
09	DLQ G-10	237	-0-	237	5110	237	3			Y	-0-				41
10	DLQ G-10	187	-0-	187	5297	187	3			Y	-0-				41
11	DLQ G-10	196	-0-	196	5493	196	3			Y	-0-				41
12	DLQ G-10	132	-0-	132	5625	132	3			Y	-0-				41
01	DLQ G-10	114	-0-	114	5739	114	3			Y	-0-				41

HENNDERSON, W.C. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	127462	COMPL. DATE	06/02/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3327	-	3335	
08	DLQ G-10	30	-0-	30	1217	30	3			Y	-0-				33
09	DLQ G-10	59	-0-	59	1276	59	3			Y	-0-				33
10	DLQ G-10	47	-0-	47	1323	47	3			Y	-0-				33
11	DLQ G-10	49	-0-	49	1372	49	3			Y	-0-				33
12	DLQ G-10	33	-0-	33	1405	33	3			Y	-0-				33
01	DLQ G-10	28	-0-	28	1433	28	3			Y	-0-				33

MILLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	128930	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3346	-	3356	
08	DLQ G-10	21	-0-	21	950	21	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	41	-0-	41	991	41	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	33	-0-	33	1024	33	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	35	-0-	35	1059	35	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	23	-0-	23	1082	23	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	1102	20	3			Y	-0-				-0-

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

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834							
MILLER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	129217	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	3584	PERF. 3348 - 3358
08	DLQ G-10	21	-0-	21	956	21 3		Y	-0-		6
09	DLQ G-10	42	-0-	42	998	42 3		Y	-0-		6
10	DLQ G-10	33	-0-	33	1031	33 3		Y	-0-		6
11	DLQ G-10	34	-0-	34	1065	34 3		Y	-0-		6
12	DLQ G-10	23	-0-	23	1088	23 3		Y	-0-		6
01	DLQ G-10	20	-0-	20	1108	20 3		Y	-0-		6

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3374 - 3379
08	DLQ G-10	185	-0-	185	7448	185 3		Y	-0-		58
09	DLQ G-10	362	-0-	362	7810	362 3		Y	-0-		58
10	DLQ G-10	286	-0-	286	8096	286 3		Y	-0-		58
11	DLQ G-10	300	-0-	300	8396	300 3		Y	-0-		58
12	DLQ G-10	202	-0-	202	8598	202 3		Y	-0-		58
01	DLQ G-10	173	-0-	173	8771	173 3		Y	-0-		58

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3336 - 3346
08	DLQ G-10	155	-0-	155	2325	155 3		Y	-0-		4
09	DLQ G-10	155	-0-	155	2480	155 3		Y	-0-		4
10	DLQ G-10	155	-0-	155	2635	155 3		Y	-0-		4
11	DLQ G-10	155	-0-	155	2790	155 3		Y	-0-		4
12	DLQ G-10	155	-0-	155	2945	155 3		Y	-0-		4
01	DLQ G-10	155	-0-	155	3100	155 3		Y	-0-		4

BURKETT, SW (DUFFER, GAS)				13565 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834							
NEWTON		WELL #:		3	RRCID ->	086822	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF. 3200 - 3220
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		365
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		365
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		365
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		365
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		365
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		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
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	21 1	183 3	N	-0-		-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	18 1	181 3	N	-0-		-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	19 1	187 3	N	-0-		-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	19 1	189 3	N	-0-		-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	21 1	194 3	N	-0-		-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	18 1	189 3	N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID ->	131742	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 1770 - 1860
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13 1	136 3	N	-0-		-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	14 1	133 3	N	-0-		-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	13 1	137 3	N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13 1	140 3	N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15 1	146 3	N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	14 1	135 3	N	-0-		-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1987			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	341 N	168	-0-	-173	-0-	39	1	129	3	N	-0-			-0-
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	36	1	92	3	N	-0-			-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	39	1	121	3	N	-0-			-0-
11	150 N	85	-0-	-65	-0-	31	1	54	3	N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	38	1	109	3	N	-0-			-0-
01	155 N	40	-0-	-115	-0-	28	1	12	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803			
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	3	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-			-0-
11	120 N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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			
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-			-0-
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	19	1	179	3	N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	N	-0-			-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	16	1	158	3	N	-0-			-0-
01	248 N	133	-0-	-115	-0-	12	1	121	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880			
08	527 N	471	-0-	-56	-0-	41	1	430	3	N	-0-			-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	44	1	420	3	N	-0-			-0-
10	496 N	468	-0-	-28	-0-	41	1	427	3	N	-0-			-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	436	3	N	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	3	N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	43	1	425	3	N	-0-			-0-

BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-			146
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			146
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			146
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			146
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			146
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			146

 LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228

08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

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

08	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-			71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			71
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			71
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			71
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			71

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

 BIG STAR EXPLORATION 070442
 B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 279235 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612

08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			96
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			96
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			96
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			96
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			96
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			96

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BIG STAR EXPLORATION		//CONT.// 070442										
B ROGERS		WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106				
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
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			1
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			1
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			1
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			1
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			1
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			1

HOLT ROGERS		WELL #: P 1		RRCID -> 282113		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4941 PERF. N/A				
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			1
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			1
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			1
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			1
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-			1
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	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				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	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				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274230		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2023												

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
ASH		WELL #: 1H		RRCID -> 274354		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709		PERF. 5512 - 8390				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

ASH		WELL #: B 3		RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4480 - 4760				
08	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			13
09	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			13
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			13
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			13
12	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			13
01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			13

EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915		PERF. 4384 - 4541				
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			91
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			91
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			91
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURPHY		WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 4250 - 4424				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	4712 X	3368	-0-	-1344	-0-	3358	2	10	9	N	9			67
09	4560 X	3285	-0-	-1275	-0-	3277	2		8	9	N	7		74
10	4712 X	3726	-0-	-986	-0-	3711	2		15	9	N	14		88
11	4560 X	4174	-0-	-386	-0-	4153	2		21	9	N	19		107
12	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4883	2		18	9	N	16		123
01	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5690	2	111	9	N	101	173	1	51

ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 4594 - 4756				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
REPASS		WELL #: 1AH		RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3503 X	3112	-0-	-391	-0-	1206	1	1906	2	N	-0-	215
09	3270 X	3022	-0-	-248	-0-	1167	1	1855	2	N	-0-	215
10	3224 X	3211	-0-	-13	-0-	1206	1	2005	2	N	-0-	215
11	3030 X	2971	-0-	-59	-0-	1167	1	1804	2	N	-0-	215
*12	3131 X	2983	-0-	-148	-0-	1206	1	1777	2	N	-0-	45
01	3131 X	2845	-0-	-286	-0-	1196	1	1638	2	N	10	40
						11	9					

MURPHY		WELL #: B 9		RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

MCMURREY RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 277344		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473				
08	4216 X	3195	-0-	-1021	-0-	3186	2	9	9	N	8	50
09	4080 X	3522	-0-	-558	-0-	3516	2	6	9	N	5	55
10	3875 X	3871	-0-	-4	-0-	3871	2			N	-0-	55
11	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4204	2	1	9	N	1	56
12	3627 X	1206	-0-	-2421	-0-	1206	2			N	-0-	56
01	3627 X	18	-0-	-3609	-0-	18	2			N	-0-	56

J. D. JOHNSON RANCH		WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797				
08	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-	5
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	5
10	806 N	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-	5
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-	5
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-	5
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-	5

WHITE RAGLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277574		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/27/2023

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 278434	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4294	-		4520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	729	-0-	729	729	721	2	8	9	Y	7			162
09	DLQ G-10	1409	-0-	1409	2138	1333	2	76	9	Y	69	157	1	74
10	DLQ G-10	1582	-0-	1582	3720	1480	2	102	9	Y	93			167
11	DLQ G-10	1348	-0-	1348	5068	1268	2	80	9	Y	73	165	1	75
12	DLQ G-10	1359	-0-	1359	6427	1281	2	78	9	Y	71			146
01	DLQ G-10	1312	-0-	1312	7739	1244	2	68	9	Y	62			208

JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505	COMPL. DATE 10/05/2012	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 5099	-		8731				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 4889	-		8760				
08	DLQ G-10	182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-			7
09	DLQ G-10	257	-0-	257	439	253	2	4	9	Y	4	1	1	10
10	DLQ G-10	242	-0-	242	681	242	2			Y	-0-			10
11	DLQ G-10	200	-0-	200	881	200	2			Y	-0-			10
12	DLQ G-10	148	-0-	148	1029	148	2			Y	-0-			10
01	DLQ G-10	146	-0-	146	1175	146	2			Y	-0-			10

SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679	COMPL. DATE 12/04/2014	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4467	-		4698				
08	0 N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 5740	PERF. 5093	-		5342				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BELDING RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 285913	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH 4744	PERF. 4154	-		4428				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

J.D. JOHNSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 285927	COMPL. DATE 08/19/2013	TOTAL DEPTH 5159	PERF. 4613	-		4830				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-0-	-3					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
JOHNSON RANCH		WELL #: P 4		RRCID -> 286043		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4336 - 4803								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASH				WELL #: P 4H		RRCID -> 286457		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 5047 - 6585				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

J.D. JOHNSON RANCH				WELL #: 4		RRCID -> 295929		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 5159		PERF. 4608 - 4936				
09	14B2 EXT	260	-0-	260	260	249	2	11	9	N	10					10
10	489 X	229	-0-	-260	-0-	229	2			N	-0-					10
11	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					10
12	248 X	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					10
01	248 X	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					10

MCMURREY RANCH A UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 296085		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 5153 - 8448				
09	14B2 EXT	266	-0-	266	266	204	2	62	9	N	56					56
10	325 X	59	-0-	-266	-0-	59	2			N	-0-					56
11	DELQ PR	98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					56
*12	118 X	20	-0-	-98	-0-	20	2			N	-0-					56
01	0 W	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					56

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988		RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4036 - 4060				
STUART BARNETT "61"				WELL #: 12												
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741		RRCID -> 272658		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 4348 - 4380				
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 40												
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #: 41		RRCID -> 294329		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 4814		PERF. 4320 - 4506				
08	1011 N	267	-0-	-744	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222							
COLLEEN				WELL #: 2	RRCID -> 295111	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4600	- 4994		
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
08	3007 X	1510	-0-	-1497	-0-	1510 2	N	-0-			-0-
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-			-0-
10	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	N	-0-			-0-
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2	N	-0-			-0-
12	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	N	-0-			-0-
*01	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
RITCHIE, J.P.				WELL #: 709694	RRCID -> 130994	COMPL. DATE 03/30/1989	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4358	- 4526		
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	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 #: 850964	RRCID -> 136834	COMPL. DATE 12/11/1990	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4212	- 4400		
08	T. A.	1715	-0-	1715	8979	1715 3	N	-0-			-0-
09	10135 X	1156	-0-	-8979	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
10	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1345	-0-	-305	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
12	1271 N	863	-0-	-408	-0-	863 3	N	-0-			-0-
01	1705 N	1076	-0-	-629	-0-	1076 3	N	-0-			-0-

HARDONCOURT, FRANCES				WELL #: 1	RRCID -> 148296	COMPL. DATE 12/01/1989	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4281	- 4439		
08	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-			182
09	270 X	232	-0-	-38	-0-	232 3	N	-0-			182
10	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-			182
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-			182
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-			182
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-			182

HARDENCOURT, FRANCES B				WELL #: 1	RRCID -> 176809	COMPL. DATE 02/22/1991	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4389	- 4544		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
STUART, SNODDY				WELL #: 878925	RRCID -> 199314	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 3953	- 4063		
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392 3	N	1			51
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-			51
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-			51
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-			51
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-			51
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449 3	N	1			52

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925											
DUTRO		WELL #:		2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	4192 - 4201			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1			35	
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466	3	1	9	N	1			36	
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			36	
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			36	
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			36	
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			36	

LONG '63'		WELL #:		2	RRCID ->	277473	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3996 - 4048			
08	2542 X	487	-0-	-2055	-0-	487	3			Y	-0-			171	
09	2430 X	181	-0-	-2249	-0-	181	3			Y	-0-			171	
10	3100 X	551	-0-	-2549	-0-	551	3			Y	-0-			171	
11	3000 X	184	-0-	-2816	-0-	184	3			Y	-0-			171	
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-			171	
01	558 N	322	-0-	-236	-0-	322	3			Y	-0-			171	

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		HIDDEN SPRINGS		WELL #:	2	RRCID ->	280704	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	5321	PERF.	4610 - 5064
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
01	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			
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	369	3	2	9	N	2			48	
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-	23	1	25	
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-			25	
11	360 N	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-			25	
12	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-			25	
01	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-			25	

YOW -B-		WELL #:		1	RRCID ->	291552	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	4850 - 5254			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			112	
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			112	
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-			112	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			112	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			112	

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	291625	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4520 - 4958			
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	960	3	79	9	N	72	70	1	2	
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	922	3	74	9	N	67	61	1	8	
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1066	3	9	9	N	8			16	
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	3	1	9	N	1			17	
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			17	
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	3	2	9	N	2			19	

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BURT & CODY (BEND CONGL.) AT OIL & GAS, LLC LAKE PERRIN		13914 300 035619		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #: 1		RRCID -> 145284		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 3428		PERF. 3006 - 3018					
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-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	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					
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-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY PERRIN, H.L.		475741		RRCID -> 126495		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 3767		PERF. 3130 - 3149					
08	31 N	20	-0-	-11	-0-		20 2				N	-0-			53
09	30 N	20	-0-	-10	-0-		20 2				N	-0-			53
10	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 2				N	-0-			53
11	30 N	15	-0-	-15	-0-		15 2				N	-0-			53
12	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 2				N	-0-			53
01	15 N	13	-0-	-2	-0-		13 2				N	-0-			53
RED GAP OIL & GAS LLC ROGERS		697026		RRCID -> 122362		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3092 - 3103					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LOVE, MELVA		WELL #: 1		RRCID -> 124177		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 3056 - 3068					
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 3				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3				N	-0-			-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-		23 3				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JENNY KAY-KAY		WELL #: 1		RRCID -> 131914		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3050 - 3060					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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

BURT-OGDEN-MABEE		13924 001 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS															
KOKO SKADI, LLC		100704															
HERRING "A"		WELL #: 1 RRCID -> 290726 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3104 - 3110															

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					159

DELRAY OIL, INC.		213275															
STONE, BERTIE E.		WELL #: 6 RRCID -> 088439 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3396 - 3404															

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER (CONGL.)		14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND															
ANDERSON PRODUCTION		022922															
COVINGTON-WEEKES UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 126191 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3168 - 3492															

08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2				N	-0-					33
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2				N	-0-					33
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2				N	-0-					33
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2				N	-0-					33
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2				N	-0-					33
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2				N	-0-					33

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741															
LINEHAN		WELL #: 1 RRCID -> 125390 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274															

08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2				N	-0-					11
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2				N	-0-					11
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2				N	-0-					11
11	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2				N	-0-					11
12	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2				N	-0-					11
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2				N	-0-					11

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282															

08	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2				N	-0-					35
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2				N	-0-					35
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2				N	-0-					35
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2				N	-0-					35
12	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2				N	-0-					35
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2				N	-0-					35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #: 2 RRCID -> 127753 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298															

08	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2				N	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2				N	-0-					-0-
11	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2				N	-0-					-0-
12	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2				N	-0-					-0-
01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2				N	-0-					-0-

BUTTRAM (HARKEY)		14060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
CAZAR ENERGY INC		140612								
WILLIAMS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 266031		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 3112		
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	41	136 1	75
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 2	N	6		81
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		81
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51 2	N	2		83
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 2	N	1		84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850		Y	-0-	26
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			850						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850		Y	-0-	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850		Y	-0-	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850		Y	-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850		Y	-0-	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850		Y	-0-	26

NORTH EMMONS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 141960		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 2408		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870		Y	-0-	25
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			870						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870		Y	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870		Y	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870		Y	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870		Y	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870		Y	-0-	25

BYLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380		
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	0 N	60	-0-	60	B	-0-	60 2	N	-0-	23
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-	23
12	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60 2	N	-0-	23
*01	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-	23

BYLER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378		
08	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-	24
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-	24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	24
11	59 N	-0-	-0-	-59	B	-0-		N	-0-	24
12	61 N	-0-	-0-	-61	B	-0-		N	-0-	24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	24

HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410		
08	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-	22
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-	22
10	0 N	60	-0-	60	B	-0-	60 2	N	-0-	22
11	59 N	60	-0-	1	B	-0-	60 2	N	-0-	22
12	61 N	60	-0-	-1	B	-0-	60 2	N	-0-	22
*01	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-	22

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14147 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880									
OXY-EMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	275907	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	2519	PERF.	2316 - 2370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-			21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-			21
10	0 N	50	-0-	50	B	-0-	50	2	N	-0-			21
11	59 N	50	-0-	-9	B	-0-	50	2	N	-0-			21
12	61 N	50	-0-	-11	B	-0-	50	2	N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			21

HALL, MURLIN KEITH				346804	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ERATH			
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	137155	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2307 - 2354	
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRNES (DUFFER)				14170 300	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ERATH			
PETROCOASTAL, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	092353	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3574 - 3644	
08	1054 N	1011	-0-	-43		-0-	1000	2	11	9	N	10	89
09	993 N	993	-0-	-0-		-0-	982	2	11	9	N	10	99
10	1023 N	1007	-0-	-16		-0-	1003	2	4	9	N	4	103
11	998 N	998	-0-	-0-		-0-	985	2	13	9	N	12	115
12	1023 N	1017	-0-	-6		-0-	1003	2	14	9	N	13	128
01	992 N	986	-0-	-6		-0-	973	2	13	9	N	12	140

SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ERATH			
BROWN, T. W.		WELL #:		2	RRCID ->	088209	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3389 - 3533	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

GARY, S. E.					ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ERATH			
		WELL #:			RRCID ->	098458	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3215 - 3334	
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017													

SMITH, A. L.					ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ERATH			
		WELL #:			RRCID ->	154767	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017													

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		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	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
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HUMP OIL, INC.		413190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #: 3		RRCID -> 130958		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226		
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
		PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997								

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 212398		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC		638494		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
LONG, C. B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175404		COMPL. DATE 11/07/1986		TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A		
08	25 N	-0-	-0-	-25	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILBAR, HAZEL		282160		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 1		RRCID -> 282160		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONG, LOLITA		282823		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 6		RRCID -> 282823		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3066 - 3092				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	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
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	146			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	146			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	146			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146			N	NO RPT			-0-

LONG, LOLITA		WELL #:		2	RRCID ->	283082	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3022 -	3044	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:		743223	RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3541 -	3562	
LONG RANCH		6101											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		817555	RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3005 -	3268	
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		2											
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	137	1	1154	3	N	-0-		-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	141	1	1106	3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	129	1	1056	3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1087	-0-	-173	-0-	116	1	971	3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1028	-0-	-274	-0-	121	1	907	3	N	-0-		-0-
01	1178 N	994	-0-	-184	-0-	115	1	879	3	N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3074 -	3354	
08	620 N	583	-0-	-37	-0-	80	1	503	3	N	-0-		-0-
09	540 N	464	-0-	-76	-0-	72	1	392	3	N	-0-		-0-
10	589 N	385	-0-	-204	-0-	63	1	322	3	N	-0-		-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	85	1	585	3	N	-0-		-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	90	1	563	3	N	-0-		-0-
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	58	1	260	3	N	-0-		-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 LONG RANCH WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	56	1	586	3	N	-0-			-0-
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	52	1	495	3	N	-0-			-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	570	3	N	-0-			-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	55	1	593	3	N	-0-			-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	65	1	627	3	N	-0-			-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	614	3	N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098

08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	15	1	614	2	N	-0-			-0-
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	1	1	610	2	N	-0-			-0-
10	651 N	619	-0-	-32	-0-	12	1	607	2	N	-0-			-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	7	1	673	2	N	-0-			-0-
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	1	1	599	2	N	-0-			-0-
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	22	1	558	2	N	-0-			-0-

BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130

08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	1	1	107	2	N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
 LONG, C.B. WELL #: 3 RRCID -> 131757 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3058 - 3108

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

LONG, C. B. WELL #: 5 RRCID -> 141016 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3014 - 3053

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C.B.		//CONT.// 14195 500 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 8		RRCID -> 141089		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3312 - 3330								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
C. B. PROCTOR (LAKE SAND) GRIFFIN RESOURCES, LLC PROCTOR		14196 500 333935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 3		RRCID -> 246469		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3960 - 3970								
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					8
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					8
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					8
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					8
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					8
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					8
C. J. (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC CUMMING-REAGAN "11"		14294 500 427406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 4T		RRCID -> 173128		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751								
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
C. M. (MISSISSIPPIAN) DELTA OIL & GAS LTD. COPELAND-MITCHELL "M"		14314 700 213703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
		WELL #: B 1		RRCID -> 109344		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
C & P (LAKE) SNYDER DRILLING CORP. SNYDER MINERAL TRUST "26"		14363 600 799880		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #: C 1		RRCID -> 050113		COMPL. DATE 03/12/1971		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078								
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					28
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					28
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					28
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					28
12	1395 N	1154	-0-	-241	-0-	1154	2			N	-0-					28
01	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1077	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 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
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			17
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			17
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			17
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			17
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			17
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			17

POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3852 - 3864				
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			43
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			43
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			43
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			43
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			43
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			43

PILLANS		WELL #: 1		RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3849 - 3864				
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TATOM, FREDDY		WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3850 - 3860				
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			36
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			36
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.//		14425 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC				714311											
TIMMONS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3110	-	3569
M	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
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-				-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
01	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
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

DALTON, B.				WELL #:	1	RRCID ->	086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5163	-	5721
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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												
GANDEE RANKIN		WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5406 - 5416						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 2			N	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 2			N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP		302592												
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084						
08	62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2			N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51 2			N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	B	-0-	42 2			N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2			N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2			N	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911												
LINDSAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287						
08	279 N	240	-0-	-39	B	-0-	240 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	270 N	225	-0-	-45	B	-0-	225 2			N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 2			N	-0-			-0-
11	240 N	102	-0-	-138	B	-0-	102 2			N	-0-			-0-
12	248 N	103	-0-	-145	B	-0-	103 2			N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC		714311												
GANDEE RANKIN		WELL #: 1		RRCID -> 078629		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464						
08	8 N	4	-0-	-4	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	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 5175						
08	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
01	0 N	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						
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
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
08		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-			-0-
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3	N	-0-			-0-
11		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-			-0-
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-			-0-
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905		
08		1302 N	925	-0-	-377	-0-	925 3	N	-0-			-0-
09		960 N	857	-0-	-103	-0-	857 3	N	-0-			-0-
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-			-0-
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	846	-0-	-239	-0-	846 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3773 - 3883		
08		1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117 3	N	-0-			-0-
09		1140 N	971	-0-	-169	-0-	971 3	N	-0-			-0-
10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3	N	-0-			-0-
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-			-0-
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958		
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-			-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-			-0-
10		341 N	276	-0-	-65	-0-	276 3	N	-0-			-0-
11		420 N	202	-0-	-218	-0-	202 3	N	-0-			-0-
12		403 N	270	-0-	-133	-0-	270 3	N	-0-			-0-
01		279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3	N	-0-			-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025		
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-			-0-
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-			-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-			-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-			-0-
12		341 N	169	-0-	-172	-0-	169 3	N	-0-			-0-
01		341 N	144	-0-	-197	-0-	144 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3810 - 3992		
08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-			-0-
09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3	N	-0-			-0-
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-			-0-
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-			-0-
01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-			-0-

KENNEDY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 294326		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH 4469		PERF. 4236 - 4274		
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-			-0-
09		810 N	516	-0-	-294	-0-	516 3	N	-0-			-0-
10		899 N	551	-0-	-348	-0-	551 3	N	-0-			-0-
11		840 N	336	-0-	-504	-0-	336 3	N	-0-			-0-
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-			-0-
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-			-0-

CADDO (CONGLOMERATE) DH OPERATING, INC. NEWELL 114-A		//CONT.//	14481 150 216737	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-			-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170 2	N	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109 2	N	-0-			-0-
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102 2	N	-0-			-0-
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70 2	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER) CARAWAY, ROBERT JACKSON RANCH "D"			14481 200 130766	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DELTA OIL & GAS LTD. REMINGTON HEIRS			213703									
08	3092	N	1827	-0-	-1265	-0-	1827 3	Y	-0-			-0-
09	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792 3	Y	-0-			-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3	Y	-0-			-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3	Y	-0-			-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3	Y	-0-			-0-
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3	Y	-0-			-0-

GRAY, JOHN ESTATE			1	RRCID -> 102852	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3859	-	3864			
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432 3	Y	-0-			-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406 3	Y	-0-			-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	Y	-0-			-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	Y	-0-			-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	Y	-0-			-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432 3	Y	-0-			-0-

MAGERS HEIRS			1	RRCID -> 110969	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3865	-	3895			
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581 3	N	-0-			66
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	534 3	1 9 N	1			67
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	562 3	6 9 N	5			72
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	559 3	4 9 N	4			76
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	549 3	7 9 N	6			82
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	492 3	4 9 N	4			86

ROGERS, JOE "C"			1	RRCID -> 144788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4123	-	4135		
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	808 3	3 9 N	3			67
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	745 3	2 9 N	2			69
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	796 3	N	-0-			69
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	775 3	1 9 N	1			70
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	851 3	2 9 N	2			72
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	792 3	2 9 N	2			74

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937	
M	O	GAS 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
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-			-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3	N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-			-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168	
08	899 N	790	-0-	-109	-0-	790 3	N	-0-			-0-
09	810 N	753	-0-	-57	-0-	753 3	N	-0-			-0-
10	806 N	766	-0-	-40	-0-	766 3	N	-0-			-0-
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	737 3	N	-0-			-0-
12	775 N	740	-0-	-35	-0-	740 3	N	-0-			-0-
01	775 N	637	-0-	-138	-0-	637 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986	
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-			-0-
09	420 N	220	-0-	-200	-0-	220 3	N	-0-			-0-
10	465 N	309	-0-	-156	-0-	309 3	N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-			-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-			-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972	
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-			-0-
09	450 N	347	-0-	-103	-0-	347 3	N	-0-			-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3	N	-0-			-0-
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	434 3	N	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-			-0-
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034	
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3	N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	219 3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223	
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3	N	-0-			12
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3	N	-0-			12
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3	N	-0-			12
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	356 3	N	-0-			12
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 3	N	-0-			12
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3	N	-0-			12

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-			11
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-			11
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-			11
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-			11
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-			11
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 3	N	-0-			11

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	334 3		N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	399 3		N	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072		
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-
09	630 N	510	-0-	-120	-0-	510 3		N	-0-			-0-
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	612 3		N	-0-			-0-
11	660 N	501	-0-	-159	-0-	501 3		N	-0-			-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064		
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-			-0-
09	1200 N	1003	-0-	-197	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
11	1290 N	1083	-0-	-207	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1062	-0-	-147	-0-	1062 3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167		
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226		
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3		N	-0-			-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 3		N	-0-			-0-
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3		N	-0-			-0-
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	229 3		N	-0-			-0-
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 3		N	-0-			-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040		
08	2759 N	2692	-0-	-67	-0-	2692 3		N	-0-			-0-
09	2610 N	2521	-0-	-89	-0-	2521 3		N	-0-			-0-
10	2759 N	2725	-0-	-34	-0-	2725 3		N	-0-			-0-
11	2610 N	2141	-0-	-469	-0-	2141 3		N	-0-			-0-
12	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3		N	-0-			-0-
01	2728 N	2612	-0-	-116	-0-	2612 3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056				
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-
09	840 N	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-			-0-
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-			-0-
11	870 N	786	-0-	-84	-0-	786	3			N	-0-			-0-
12	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-			-0-
01	837 N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030				
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110				
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
09	570 N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123				
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-			-0-
09	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-			-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-			-0-
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874 3	4	9	N	4			138
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878 3			N	-0-			138
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	835 3			N	-0-	96	1	42
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	807 3	4	9	N	4			46
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	817 3	12	9	N	11			57
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847 3			N	-0-			57

KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045				
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	713 3	13	9	N	12			91
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	648 3	13	9	N	12			103
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	635 3	13	9	N	12			115
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	589 3	11	9	N	10			125
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	638 3	13	9	N	12			137
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	636 3	8	9	N	7			144

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036				
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605 3			N	-0-			-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533 3			N	-0-			-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583 3			N	-0-			-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	557 3			N	-0-			-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591 3			N	-0-			-0-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	582 3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921				
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967 3			N	-0-			-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925 3			N	-0-			-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959 3			N	-0-			-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898 3			N	-0-			-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952 3			N	-0-			-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921 3			N	-0-			-0-

WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980				
08	3646		3646	-0-	-0-	-0-	3646 3			N	-0-			-0-
09	3480		3186	-0-	-294	-0-	3186 3			N	-0-			-0-
10	3596		3149	-0-	-447	-0-	3149 3			N	-0-			-0-
11	3480		3310	-0-	-170	-0-	3310 3			N	-0-			-0-
12	3596		2651	-0-	-945	-0-	2651 3			N	-0-			-0-
01	3596		2750	-0-	-846	-0-	2750 3			N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250				
08	3828		3828	-0-	-0-	-0-	3797 3	31	9	N	28			159
09	3629		3629	-0-	-0-	-0-	3604 3	25	9	N	23	168	1	14
10	3851		3851	-0-	-0-	-0-	3821 3	30	9	N	27			41
11	3734		3734	-0-	-0-	-0-	3709 3	25	9	N	23			64
12	3832		3832	-0-	-0-	-0-	3803 3	29	9	N	26			90
01	3775		3775	-0-	-0-	-0-	3746 3	29	9	N	26			116

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002				
08	3024		3024	-0-	-0-	-0-	3024 3			N	-0-			-0-
09	2898		2898	-0-	-0-	-0-	2898 3			N	-0-			-0-
10	3268		3268	-0-	-0-	-0-	3268 3			N	-0-			-0-
11	3073		3073	-0-	-0-	-0-	3073 3			N	-0-			-0-
12	3194		3194	-0-	-0-	-0-	3194 3			N	-0-			-0-
01	3139		3139	-0-	-0-	-0-	3139 3			N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-		-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-		-0-
10	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	1108	3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3	N	-0-		-0-

KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095	
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-		-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-		-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-		-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-		-0-
01	682 N	586	-0-	-96	-0-	586	3	N	-0-		-0-

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095	
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2568	3	9 9	8		118
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2356	3	15 9	14		132
10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2657	3	11 9	10		142
11	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2651	3	24 9	22		164
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2600	3	15 9	14		178
01	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2533	3	21 9	19		197

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005	
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-		-0-
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	947	3	N	-0-		-0-
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3	N	-0-		-0-
11	990 N	681	-0-	-309	-0-	681	3	N	-0-		-0-
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-		-0-
01	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3	N	-0-		-0-

J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033	
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
09	510 N	436	-0-	-74	-0-	436	3	N	-0-		-0-
10	527 N	407	-0-	-120	-0-	407	3	N	-0-		-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-		-0-
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3	N	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		-0-

WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014	
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-		-0-
09	1890 N	1813	-0-	-77	-0-	1813	3	N	-0-		-0-
10	2046 N	2001	-0-	-45	-0-	2001	3	N	-0-		-0-
11	1950 N	1912	-0-	-38	-0-	1912	3	N	-0-		-0-
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-		-0-
01	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3	N	-0-		-0-

KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097	
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
10	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	3	N	-0-		-0-
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	3	N	-0-		-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402					
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085					
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-				-0-
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-				-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-				-0-
01	403 N	171	-0-	-232	-0-	171	3			N	-0-				-0-

BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120					
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	N	4				55
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	180	3	6	9	N	5				60
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	175	3	11	9	N	10				70
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	150	3	20	9	N	18	78	1		10
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	155	3	13	9	N	12				22
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	150	3	11	9	N	10				32

BREITENBACH		WELL #: 5		RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4082 - 4150					
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	210	3	7	9	N	6				56
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	205	3	7	9	N	6				62
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	230	3	12	9	N	11				73
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	225	3	15	9	N	14	61	1		26
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	230	3	11	9	N	10				36
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	238	3	9	9	N	8				44

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					
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-				-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-				-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-				-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-				-0-
12	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-				-0-
01	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-				-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #: 4		RRCID -> 192933		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4184 - 4230					
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)		//CONT.//		14481 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
G & F OIL, INC.				292000									
SEILER-MC MEEN				WELL #:	4	RRCID ->	201382	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	4341 - 4344
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86			
09	14B DENY	-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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
08	930 N	649	-0-	-281	-0-	649	2		N	-0-			-0-
09	900 N	633	-0-	-267	-0-	633	3		N	-0-			-0-
10	682 N	493	-0-	-189	-0-	493	3		N	-0-			-0-
11	630 N	503	-0-	-127	-0-	503	3		N	-0-			-0-
*12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	N	2		79
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	N	1		80
10	248 N	168	-0-	-80	-0-	166	3	2	9	N	2		82
11	240 N	20	-0-	-220	-0-	20	3			N	-0-		82
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		82
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		82

CLARK UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	206732	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	3376 - 3406
08	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-		31
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-		31
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-		31
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-		31
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-		31
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-		31

MOOREFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	209201	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	3540 - 3580
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-		230
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-		230
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-		230
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-		230
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-		230
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-		230

PETEX				659782									
BUCKLER, J. TRUST				WELL #:	1 C	RRCID ->	187480	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	3248 - 3450
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	Y	11		116
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-		116
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-		116
11	1350 N	1037	-0-	-313	-0-	1016	2	21	9	Y	19		135
12	1953 N	1317	-0-	-636	-0-	1288	2	29	9	Y	26		161
01	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	1315	2	29	9	Y	26	171 1	16

CADDO NORTH (CONGL.)		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677												
WARD, J. M., ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-			-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-			-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266 2			N	-0-			-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-			-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-			-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-			-0-

WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856				
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-			30
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			N	-0-			30
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-			30
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-			30
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			N	-0-			30
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-			30

ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994				
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			N	-0-			-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2			N	-0-			-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2			N	-0-			-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			N	-0-			-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-			-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897 2			N	-0-			-0-

ROGERS, R. M. "27"		WELL #: 2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 4001 - 4006				
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2			N	-0-			-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2			N	-0-			-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2			N	-0-			-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2			N	-0-			-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2			N	-0-			-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2			N	-0-			-0-

WARD, J.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 265356		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3862 - 3872				
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-			-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-			-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-			-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-			-0-
01	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				
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76 3			N	-0-			-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77 3			N	-0-			-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-			-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 097002		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3995 - 4005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08	961 N	888	-0-	-73	-0-	888 3	N	-0-			-0-
09	900 N	837	-0-	-63	-0-	837 3	N	-0-			-0-
10	899 N	847	-0-	-52	-0-	847 3	N	-0-			-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-			-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-			-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-			-0-

COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3	N	-0-			-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3	N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 3	N	-0-			-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3	N	-0-			-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-
09	210 N	130	-0-	-80	-0-	130 3	N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142	
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3	N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-			-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3	N	-0-			-0-
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	266 3	N	-0-			-0-
12	341 N	240	-0-	-101	-0-	240 3	N	-0-			-0-
01	310 N	199	-0-	-111	-0-	199 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155	
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3	N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-			-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 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 #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3		N	-0-		-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-		-0-
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	31	3		N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141		
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-		-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-		-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-		-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3		N	-0-		-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-		-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-		-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234		
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-		-0-
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-		-0-
10	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240	3		N	-0-		-0-
11	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1178	3		N	-0-		-0-
12	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	1221	3		N	-0-		-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-		-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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		
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-		-0-
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-		-0-
10	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3		N	-0-		-0-
11	990 N	969	-0-	-21	-0-	969	3		N	-0-		-0-
12	1085 N	987	-0-	-98	-0-	987	3		N	-0-		-0-
01	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983	3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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		
08	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	3		N	-0-		-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-		-0-
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	3		N	-0-		-0-
11	810 N	744	-0-	-66	-0-	744	3		N	-0-		-0-
12	899 N	732	-0-	-167	-0-	732	3		N	-0-		-0-
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	702	3		N	-0-		-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040	
M	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
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	100 3	20 9	N	18		194
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	99 3	12 9	N	11		205
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	88 3	14 9	N	13		218
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	84 3	10 9	N	9		227
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3		N	-0-	71 1	156
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	81 3	2 9	N	2		158

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121	
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3		N	-0-		-0-
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	213 3		N	-0-		-0-
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3		N	-0-		-0-
11	360 N	300	-0-	-60	-0-	300 3		N	-0-		-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		-0-
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 3		N	-0-		-0-

COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140	
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	428 3	11 9	N	10		165
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	445 3	14 9	N	13		178
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438 3	6 9	N	5	119 1	64
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	346 3	11 9	N	10		74
12	465 N	177	-0-	-288	-0-	176 3	1 9	N	1		75
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	333 3	13 9	N	12		87

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	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-

GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4145 - 4167	
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		Y	-0-		-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-		-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-		-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-		-0-
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3		Y	-0-		-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		Y	-0-		-0-

LEE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 282053		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 5019		PERF. 4426 - 4459	
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-		43
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-		43
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		N	-0-		43
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-		43
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1146 3	2 9	N	2		45
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-		45

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						
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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CALABRIA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 096129		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704						
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CALABRIA ESTATE		WELL #: 5 C		RRCID -> 100371		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760						
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
01	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						
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
01	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						
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3		Y	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL 3700)		14640 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
CALABRIA, ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 100587		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 2707 - 3715						
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL 3700)		//CONT.// 14640 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 105174		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 3761		
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
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-		26
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-		26
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	Y	-0-		26
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-		26
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-		26
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-		26
CALABRIA (CONGL 3800)		14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406								
CALABRIA		WELL #: 1		RRCID -> 074005		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 099917		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BEAN "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 100481		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 C		RRCID -> 100649		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PARKS-GILBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101135		COMPL. DATE 09/01/1978		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874		
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	Y	-0-		3
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	Y	-0-		3
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	Y	-0-		3
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	Y	-0-		3
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	Y	-0-		3
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	Y	-0-		3

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925										
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	Y	-0-			-0-
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	Y	-0-			-0-
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	Y	-0-			-0-
11		660 N	632	-0-	-28	-0-	632 3	Y	-0-			-0-
12		682 N	632	-0-	-50	-0-	632 3	Y	-0-			-0-
01		713 N	642	-0-	-71	-0-	642 3	Y	-0-			-0-

THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891				
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		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				
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	Y	-0-			-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	Y	-0-			-0-
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	Y	-0-			-0-
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	Y	-0-			-0-
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	Y	-0-			-0-
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	Y	-0-			-0-

CAL-TEX (CADD0)		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				
08		837 N	782	-0-	-55	-0-	782 3	N	-0-			-0-
09		810 N	772	-0-	-38	-0-	772 3	N	-0-			-0-
10		837 N	796	-0-	-41	-0-	796 3	N	-0-			-0-
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-			-0-
*12		806 N	767	-0-	-39	-0-	767 3	N	-0-			-0-
01		806 N	430	-0-	-376	-0-	430 3	N	-0-			-0-

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376				
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-			-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-			-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-			-0-
*12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-			-0-
01		372 N	198	-0-	-174	-0-	198 3	N	-0-			-0-

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800										
ANDERSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678				
08		2914 N	2071	-0-	-843	-0-	2069 2	2 9 N	2			92
09		3000 N	3124	-0-	124	124	3116 2	8 9 N	7			99
10		3100 N	3134	-0-	34	158	3126 2	8 9 N	7			106
11		3000 N	2960	-0-	-40	118	2951 2	9 9 N	8			114
12		3069	1627	-0-	-1442	-0-	1625 2	2 9 N	2			116
01		3069	470	-0-	-2599	-0-	470 2	N	-0-			116

CALK (GARDNER)		14739 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
GOLDEN HORSE GROUP CORP.		312762														
CALK, JAMES N.		WELL #: 1		RRCID -> 094073		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CALLAHAN, NE (CONGL)		14816 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
PETEX		659782														
DYER 2988		WELL #: 4		RRCID -> 282235		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896								
08	17404	9947	-0-	-7457	-0-	9904	2	43	9	N	39					160
09	14596	8986	-0-	-5610	-0-	8980	2	6	9	N	5					165
10	5425	11866	-0-	6441	6441	11813	2	53	9	N	48					213
11	27927	13368	-0-	-14559	-0-	13347	2	21	9	N	19	173	1			59
*12	13209	9317	-0-	-3892	-0-	9272	2	45	9	N	41					100
*01	33393	19409	-0-	-13984	-0-	19359	2	50	9	N	45					145

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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

HASKIT, KENDALL		365175														
WYLIE ED		WELL #: K 2		RRCID -> 283448		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 268 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070														
MCWHORTER		WELL #: 10		RRCID -> 292440		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 4096 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215														
FANOUS		WELL #: 3		RRCID -> 254292		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851								
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)			14820 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
ANDERSON PRODUCTION			022922														
MALU			WELL #:	1	RRCID ->	206532	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3235 -	3274					
M	O	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BILMAC OIL CO., INC.			070875														
EZZELL, W. W.			WELL #:	2	RRCID ->	262342	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	490	PERF. 430 -	436					
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
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					
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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					
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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															
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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															
08		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
09		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
10		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-

GLOBAL XRC CORP 310348															
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1494	2	34	9	N	31			172
09		1440 N	879	-0-	-561	-0-	866	2	13	9	N	12			184
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1661	2	12	9	N	11	172	1	23
11		1470 N	1024	-0-	-446	-0-	1006	2	18	9	N	16			39
12		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1226	2	21	9	N	19			58
01		1674 N	1254	-0-	-420	-0-	1223	2	31	9	N	28			86

QUEST EMG, INC. 684615															
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-	59
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-	59
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-	59
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-	59
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-	59
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-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												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133												
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT	9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT	9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT	9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT	9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT	9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT	9

US. FUELS, INC. 879264												
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030												
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
01	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												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. //CONT.// 946964														
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362														
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
01	P&A	COND	-0-	-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														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	38

OIL AND GAS DIVISION

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

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)		15165 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		824340		WELL #: 2		RRCID -> 143683		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158
ST. JOHNS												
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			120
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-			120
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-			120
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			120
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-			120
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	Y	-0-			120

CAMPBELL		15165 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188				
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			27
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			27
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			27
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			27
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			27
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-			27

CARBON, EAST (MISS.)		15576 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		WELL #: 1		RRCID -> 290275		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 3322 PERF. N/A		
STACY												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		WELL #: 2		RRCID -> 255378		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267		
LAREATA												
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			40
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2	N	-0-			40
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2	N	-0-			40
11	210 N	141	-0-	-69	-0-	141	2	N	-0-			40
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-			40
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2	N	-0-			40

CARPENTER (MARBLE FALLS)		15857 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC		862857		WELL #: 2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424		
MITCHELL, J.L.												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 1		RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137		
ALLEN, ALICE E. HEIRS												
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			43
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			43
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			43
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			43
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			43
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			43

OIL AND GAS DIVISION

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	125104	COMPL. DATE	08/25/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3165 - 3170
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
08		96 N	96	-0-	-0-	96	2	N	-0-			37
09		685 N	685	-0-	-0-	685	2	N	-0-			37
10		888 N	888	-0-	-0-	888	2	N	-0-			37
11		1076 N	1076	-0-	-0-	1076	2	N	-0-			37
12		922 N	922	-0-	-0-	922	2	N	-0-			37
01		1032 N	1032	-0-	-0-	1032	2	N	-0-			37

CARRIE JO (CONGL.)				15882 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
R J KELLY ESTATE "D"		WELL #:		4	RRCID ->	111736	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4051 - 4056
08		434 N	239	-0-	-195	238	3	1 9	N	1		36
09		330 N	252	-0-	-78	252	3		N	-0-		36
10		248 N	144	-0-	-104	143	3	1 9	N	1		37
11		240 N	55	-0-	-185	55	3		N	-0-		37
12		248 N	131	-0-	-117	131	3		N	-0-		37
01		255 N	255	-0-	-0-	255	3		N	-0-		37

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
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09		504 N	504	-0-	-0-	504	2		N	-0-		10
10		504 N	504	-0-	-0-	504	2		N	-0-		10
11		504 N	504	-0-	-0-	504	2		N	-0-		10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		10
01		0 N	NO RPT	-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
08		544 N	544	-0-	-0-	544	3		N	-0-		-0-
09		506 N	506	-0-	-0-	506	3		N	-0-		-0-
10		772 N	772	-0-	-0-	772	3		N	-0-		-0-
11		890 N	890	-0-	-0-	890	3		N	-0-		-0-
*12		863 N	863	-0-	-0-	863	3		N	-0-		-0-
01		775 N	463	-0-	-312	463	3		N	-0-		-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
RHOADES		WELL #:		3	RRCID ->	221571	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	3717	PERF.	3423 - 3448
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48

OIL AND GAS DIVISION

CARTERVILLE (STRAWN 2700)		16023 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 2		RRCID -> 222155		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3034 - 3044						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CASE RESOURCES, LLC		139140		WELL #: 1		RRCID -> 067566		COMPL. DATE 08/01/1976		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
FELLERS, R.		743222		WELL #: 2		RRCID -> 144541		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2906 - 2956						
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3					N	-0-					25
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3					N	-0-					25
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3					N	-0-					25
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3					N	-0-					25
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3					N	-0-					25
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3					N	-0-					25
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		WELL #: 1		RRCID -> 082050		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 3030 - 3086						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
CARTERVILLE, N (CADDO CONGL)		16030 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER										
SOMERSET OPERATING, LLC		101481		WELL #: 2		RRCID -> 129810		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 4444 - 4542						
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					18
PATTON EXPLORATION, INC.		643730		WELL #: 1		RRCID -> 083196		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 3905 - 3910						
08	248 N	182	-0-	-66	B	-0-	182	2				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	240 N	215	-0-	-25	B	-0-	215	2				N	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2				N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2				N	-0-					-0-
12	217 N	190	-0-	-27	B	-0-	190	2				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTERVILLE, N (CADD CONGL)		//CONT.//		16030 300	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC				714311								
GROGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3579 - 3617
M	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

08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-		-0-
*12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-		-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-

WILLIAMS, H.C.				WELL #:	2	RRCID ->	092774	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 3006 - 3012

08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
11	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2		N	-0-		-0-
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-		-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-		-0-

FOMBY, O.B.				WELL #:	6	RRCID ->	094539	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2987 - 2995

08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810							
WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF. 3030 - 3040
M	O	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	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		-0-	
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-		-0-	
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-	

FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID ->	103335	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 2985 - 2997
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-	
11	15 N	7	-0-	-8	-0-	7 2	N	-0-		-0-	
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2	N	-0-		-0-	
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2	N	-0-		-0-	

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3032 - 3044
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	N	-0-		-0-	
09	210 N	89	-0-	-121	-0-	89 2	N	-0-		-0-	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-	
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2	N	-0-		-0-	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-	
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2	N	-0-		-0-	

FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 2992 - 3002
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-	
11	15 N	7	-0-	-8	-0-	7 2	N	-0-		-0-	
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2	N	-0-		-0-	
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2	N	-0-		-0-	

OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2617 - 2627
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-	
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-	
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-	
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-	
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-		-0-	

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-	
11	15 N	7	-0-	-8	-0-	7 2	N	-0-		-0-	
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2	N	-0-		-0-	
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2	N	-0-		-0-	

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN		
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316						
PICKETT, G.W.				WELL #: 5	RRCID -> 105628	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2903	- 2913	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)				17231 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
PLACE OIL AND GAS CO.				667700						
PRITCHARD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 110175	COMPL. DATE 09/12/1981	TOTAL DEPTH 3098	PERF. 2708	- 2720	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		15
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		15
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-		15
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		15
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

PRITCHARD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110728	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL DEPTH 2862	PERF. 2466	- 2476	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		9
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		9
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-		9
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		9
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9

PRITCHARD				WELL #: 1	RRCID -> 113927	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 2843	PERF. 2676	- 2690	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PUTMAN				WELL #: 1	RRCID -> 287975	COMPL. DATE 02/23/1981	TOTAL DEPTH 2830	PERF. 2720	- 2730	
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK) 17431 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
 MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270835 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 6567

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

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-		-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-		-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-		-0-
*01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-		-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-		-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-		-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-		-0-
*01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-		-0-

MODESITT -8- WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217

08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-

CHRISTI B (MARBLE FALLS) 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. 685874
 LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		27
01	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) 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 GRIMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A

08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-		-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-		-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-		-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHURCH (BIG SALINE)		//CONT.//		18180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
WISE PRODUCTION COMPANY				933825							
GRIMES, DENNIS		WELL #:		1	RRCID -> 062505	COMPL. DATE 12/24/1975	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 4306	-	0	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		434 N	418	-0-	-16	-0-	43 1	375 2	N	-0-	70
09		420 N	412	-0-	-8	-0-	35 1	377 2	N	-0-	70
10		434 N	431	-0-	-3	-0-	36 1	395 2	N	-0-	70
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	32 1	383 2	N	-0-	70
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	42 1	384 2	N	-0-	70
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	32 1	392 2	N	-0-	70
CINDY-GAY (JENNINGS)				18225 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317							
HEARNE, WYLLIE		WELL #:		1	RRCID -> 114540	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 3521	PERF. 3398	-	3414	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CISCO (CONGL. 3600)				18286 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.				511345							
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID -> 113904	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 3652	PERF. 3585	-	3590	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-	-0-
CISCO, SOUTHEAST (RANGER)				18292 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
PEARSON, LEE ROY III				647749							
DUFFER, A. L.		WELL #:		1	RRCID -> 017522	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			N	-0-	-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-	-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3			N	-0-	-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-	-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-	-0-
CISCO, SOUTHWEST (CADD)				18293 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
AT OIL & GAS, LLC				035619							
JONES, LILA PEARL		WELL #:		1	RRCID -> 285248	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3502	-	3514	
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2			N	-0-	52
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-	52
10	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2			N	-0-	52
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2			N	-0-	52
12	124 N	46	-0-	-78	-0-	46 2			N	-0-	52
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 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	
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	211 3			N	-0-	74
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 3			N	-0-	74
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-	74
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-	74
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3			N	-0-	74
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-	74

OIL AND GAS DIVISION

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)												
HOFFMANN OIL COMPANY												
AMIS, T. J.												
18293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
391155												
WELL #: 1 RRCID -> 017523 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3			N	-0-		28
09	1350 N	665	-0-	-685	-0-	665 3			N	-0-		28
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-		28
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3			N	-0-		28
*12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3			N	-0-		28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

CLARALMA (MARBLE FALLS)												
PETEX												
FLOYD RAY VICK												
18540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 2 RRCID -> 245548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4282 PERF. 4004 - 4030												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-		96
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2			N	-0-	85 1	11
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		11
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		11
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11

CLARENCE (CONGL.)												
G & F OIL, INC.												
WELLS												
18545 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
292000												
WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLAYTON (CONGL)		//CONT.//		18756 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
THURMAN DRILLING, INC.				858771											
SCHRICK				WELL #:	1W	RRCID ->	218258	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4260 -	4470	
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
08	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-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)				18799 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: FISHER								
IKARD, ALAN				422893											
SMITH				WELL #:	3	RRCID ->	217687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4882 -	4955	
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-				-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-				-0-
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-				-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-				-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-				-0-
01	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT				-0-

L.C.S. PRODUCTION COMPANY				479574											
WILBURN, J.A. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	130268	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4016 -	4204	
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OHLHAUSEN OIL COMPANY				619390											
BALLENGER, R. W.				WELL #:	1 L	RRCID ->	048085	COMPL. DATE	03/10/1966	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JONISUE				WELL #:	2	RRCID ->	061589	COMPL. DATE	03/10/1975	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4957 -	0
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARSHAW, JESSE				WELL #:	3	RRCID ->	073608	COMPL. DATE	09/04/1977	TOTAL DEPTH	5183	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER																	
SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297																	
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058																	
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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028																	
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	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																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068																	
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	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																	
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

OIL AND GAS DIVISION

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER										
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297										
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113										
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104										
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040										
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040										
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	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										
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2	N	93
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2	N	93
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2	N	93
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2	N	93
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	93
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	93

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	10
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	10
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	10
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2	N	-0-	10
12	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	2	N	-0-	10
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
JOHNSTON UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 084682		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOHNSTON UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086604		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
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
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932							
LONG, C.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 121023	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3756	- 3764		
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
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			CNTY: PALO PINTO				
BURGETT				WELL #: 1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 3651	PERF. 3284	- 3294		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 3		N	-0-		-0-

ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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		
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005			CNTY: PALO PINTO				
KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	- 2356		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 JERICHO ENERGY, INC 432097
 DOSTER, BRUCE WELL #: 2A RRCID -> 105179 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2619 - 2650

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
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	12 1	258 2	N	-0-			-0-
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	12 1	252 2	N	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	14 1	286 2	N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 2	N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13 1	278 2	N	-0-			-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	13 1	285 2	N	-0-			-0-

MOSAIC OIL LLC 589978
 WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 148149 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 2466 - 2830

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 132111 COMPL. DATE 10/07/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2474 - 2565

*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 7 RRCID -> 139672 COMPL. DATE 10/12/1991 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2552 - 2637

*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BRUNER WELL #: 7 RRCID -> 139506 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2630 - 2648

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58 3		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	68	10 3		N	-0-		-0-
11	121	53	-0-	-68	-0-	53 3		N	-0-		-0-
12	101	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EADS		WELL #: 3		RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 2280			
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	43	-0-	43	43	43 3		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	7	-0-	7	50	7 3		N	-0-		-0-
11	90	40	-0-	-50	-0-	40 3		N	-0-		-0-
12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

C O G COMPANY		120723		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CATE, MITCHAM		WELL #: 1		RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2246 - 2260			
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
10	186 N	17	-0-	-169	-0-	17 2		N	-0-		-0-
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	105 2		N	-0-		-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-

CATE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262			
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2		N	-0-		-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2		N	-0-		-0-
10	279 N	25	-0-	-254	-0-	25 2		N	-0-		-0-
11	270 N	151	-0-	-119	-0-	151 2		N	-0-		-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	775 #	773	-0-	-2	-0-	772 2	1 9	N	1		75
09	750 #	466	-0-	-284	-0-	465 2	1 9	N	1		76
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		76
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		76
01	775 #	18	-0-	-757	-0-	12 2	6 9	N	5		81

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN									
KOKO SKADI, LLC				100704												
KING, RAYE				WELL #: 4	RRCID -> 292073	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 3542	PERF. 3124	-	3139						
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
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				51

BULLARD, ROBERT L.				106505												
BULLARD				WELL #: 1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288	-	2380						
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622												
HARRIS,JOHN W.				WELL #: 1	RRCID -> 130841	COMPL. DATE 05/23/1989	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2232	-	2301						
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-
01		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-

WELLS, J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141037	COMPL. DATE 07/09/1982	TOTAL DEPTH 2363	PERF. 2160	-	2228						
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1				34
09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1				35
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				35
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				35
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				35
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				35

BOGGUS, J.L.				WELL #: 1	RRCID -> 163628	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2505	PERF. 2410	-	2418						
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	9	N	1				76
09		30 #	15	-0-	-15	-0-	14	2	1	9	N	1				77
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				77
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				77
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				77
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				77

CXL ENERGY LLC				195770												
WATSON, O. H.				WELL #: 4	RRCID -> 100622	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 1289	PERF. 1214	-	1222						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880													
HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			23
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			23
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			23

HISE WELL #: 3 RRCID -> 275282 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 2737 PERF. 2298 - 2322													
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 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			21
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			21
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			21

HISE WELL #: 2 RRCID -> 275727 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 2324													
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 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			22
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			22
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			22

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148													
BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A													
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J.W.S. 427277													
POPE, J.T. WELL #: 14 RRCID -> 104748 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 1618 PERF. 1341 - 1347													
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	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													
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803															
MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322															
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

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
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															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098															
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306															
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
MCCLURE, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				WELL #:	1 A	RRCID ->	181623	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 3086 - 3098
HORN, CLIFF												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HORN, CLIFF				WELL #:	3	RRCID ->	181625	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3511	PERF. 3110 - 3120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	138743	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3283 - 3293
GULLEY, MAYNARD												
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT		24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT		24

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)				WELL #:	1	RRCID ->	265313	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 2083 - 2087
ARNOT OIL COMPANY, LLC												
RAY												
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		-0-
10	248 N	19	-0-	-229	-0-	19	2		N	-0-		-0-
11	240 N	39	-0-	-201	-0-	39	2		N	-0-		-0-
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L			100160						
FERGUSON			WELL #: 11	RRCID -> 093743	COMPL. DATE 05/25/1981	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1053	-	1063
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FERGUSON			WELL #: 12	RRCID -> 094167	COMPL. DATE 07/02/1981	TOTAL DEPTH 1390	PERF. 965	-	1089
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KOKO SKADI, LLC			100704						
KING, RAYE			WELL #: 3	RRCID -> 213653	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3285	-	3289
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2		2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4		14

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			140622						
MOSELEY, C. M., -E-			WELL #: 3	RRCID -> 020990	COMPL. DATE 05/08/1963	TOTAL DEPTH 1808	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

J. L. BOGGUS			WELL #: 2	RRCID -> 070613	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GARRETT, G.W.			WELL #: 1	RRCID -> 086586	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH 1585	PERF. 1134	-	1137
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622								
POWELL, GARLAND "A"		WELL #:		2	RRCID ->	114903	COMPL. DATE	07/14/1980	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	2262 - 2294
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	773		N	NO RPT			47
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	773		N	NO RPT			47
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	773		N	NO RPT			47
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	773		N	NO RPT			47
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	773		N	NO RPT			47
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	773		N	NO RPT			47

TAYLOR, F.W.		WELL #:		9	RRCID ->	131769	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	1170	PERF.	957 - 959
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CREEK ENERGY, INC.		WELL #:		2 A	RRCID ->	219832	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	2190	PERF.	1396 - 1398
HAYNES, E. S.												
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DELRAY OIL, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	120235	COMPL. DATE	12/26/1985	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	3009 - 3015
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES												
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
PLUGGED AND ABANDONED				09/15/2023								

THOMPSON, EULA HALE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	201161	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2017 - 2023
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/08/2023								

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		WELL #:		1	RRCID ->	053580	COMPL. DATE	02/07/1972	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	N/A
HICKMAN, IDA												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20

HICKMAN, IDA R. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	053950	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	2305	PERF.	2240 - 2282
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			6
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			6
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			6
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			6
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	Y	-0-			6
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			6

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880									
HICKMAN, W. R.		WELL #:		1 X	RRCID -> 054483	COMPL. DATE 12/01/1972	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2250	-	2290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

BAUGH, D. S.		WELL #:		2	RRCID -> 072971	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH 1425	PERF. N/A					
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			23
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			23
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			23
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-			23
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-			23
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			23

SWITZER, M.L.		WELL #:		5	RRCID -> 081984	COMPL. DATE 03/30/1979	TOTAL DEPTH 14461	PERF. 1402	-	1408			
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			-0-
10	0 N	50	-0-	50	-0-	50 2			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			-0-

DICK STACY BAUGH		WELL #:		3	RRCID -> 098450	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH 1379	PERF. 1338	-	1342			
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	0 N	60	-0-	60	-0-	60 2			N	-0-			12
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			12
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-			12
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			12

HENDERSON, PLEAS HILBURN		WELL #:		2A	RRCID -> 092175	COMPL. DATE 02/11/1981	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 771	-	775			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-			-0-
10	310 N	22	-0-	-288	-0-	22 2			N	-0-			-0-
11	300 N	86	-0-	-214	-0-	86 2			N	-0-			-0-
12	310 N	204	-0-	-106	-0-	204 2			N	-0-			-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
K-M OIL COMPANY, INC. 448857												
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	171	1	186	9	N	-0-
10		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-
11		150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-
12		155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-

KEMP, WALTER 455324												
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A												
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT
11		120 N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A												
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526												
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A												
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705												
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-
10		217 N	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-
11		210 N	84	-0-	-126	-0-	84	2			N	-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
MCCLATCHEY, JOHN P 540185																	
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	

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-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685																	
SCHRADER, E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425																	

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	

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-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	

08	186 N		140	-0-	-46	-0-		140	1		N	-0-					-0-
09	160 N		160	-0-	-0-	-0-		160	1		N	-0-					-0-
10	140 N		140	-0-	-0-	-0-		140	1		N	-0-					-0-
11	150 N		105	-0-	-45	-0-		105	1		N	-0-					-0-
12	70 N		70	-0-	-0-	-0-		70	1		N	-0-					-0-
01	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																	

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
BURKETT, JIM				WELL #: 1	RRCID -> 040953	COMPL. DATE 05/12/1952	TOTAL DEPTH 3337	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	177	6 3	Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	12	-0-	12	189	12 3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	198	9 3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	208	10 3	Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	7	-0-	7	215	7 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	6	-0-	6	221	6 3	Y	-0-		-0-	

BURKETT, JIM				WELL #: 2	RRCID -> 040954	COMPL. DATE 11/11/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3338 - 3356				
08	DLQ	G-10	20	-0-	20	589	20 3	Y	-0-		2	
09	DLQ	G-10	40	-0-	40	629	40 3	Y	-0-		2	
10	DLQ	G-10	31	-0-	31	660	31 3	Y	-0-		2	
11	DLQ	G-10	33	-0-	33	693	33 3	Y	-0-		2	
12	DLQ	G-10	22	-0-	22	715	22 3	Y	-0-		2	
01	DLQ	G-10	19	-0-	19	734	19 3	Y	-0-		2	

LEA, THOMAS				WELL #: 3	RRCID -> 061759	COMPL. DATE 02/28/1975	TOTAL DEPTH 2320	PERF. 1900 - 1910				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MCKINNEY				WELL #: 1	RRCID -> 100322	COMPL. DATE 06/09/1978	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 3222 - 3252				
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-	
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-	
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-	
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-	
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-	

NEFF				WELL #: 1	RRCID -> 100323	COMPL. DATE 06/03/1978	TOTAL DEPTH 3258	PERF. 3228 - 3238				
08	DLQ	G-10	36	-0-	36	1689	36 3	Y	-0-		433	
09	DLQ	G-10	9	-0-	9	1698	9 3	Y	-0-		433	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1698		Y	-0-		433	
11	DLQ	G-10	69	-0-	69	1767	69 3	Y	-0-		433	
12	DLQ	G-10	185	-0-	185	1952	185 3	Y	-0-		433	
01	DLQ	G-10	118	-0-	118	2070	118 3	Y	-0-		433	

NEFF				WELL #: 3	RRCID -> 100326	COMPL. DATE 05/30/1980	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3208 - 3218				
08	DLQ	G-10	36	-0-	36	1689	36 3	Y	-0-		259	
09	DLQ	G-10	9	-0-	9	1698	9 3	Y	-0-		259	
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	1703	5 3	Y	-0-		259	
11	DLQ	G-10	69	-0-	69	1772	69 3	Y	-0-		259	
12	DLQ	G-10	185	-0-	185	1957	185 3	Y	-0-		259	
01	DLQ	G-10	118	-0-	118	2075	118 3	Y	-0-		259	

COWAN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 119454	COMPL. DATE 08/01/1979	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 3214 - 3224				
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		424	
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		424	
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		424	
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		424	
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		424	
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		424	

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834										
COWAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119455		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3242 - 3260		
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
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEFF "A"		WELL #: 4		RRCID -> 119456		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3200 - 3208		
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		482
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		482
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		482
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		482
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		482
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		482

HENDEYSON, W. H.		WELL #: 5		RRCID -> 201388		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3324 - 3353		
08	DLQ	G-10	33	-0-	33	829	30 3	3 9	Y	3		91
09	DLQ	G-10	62	-0-	62	891	59 3	3 9	Y	3		94
10	DLQ	G-10	50	-0-	50	941	47 3	3 9	Y	3		97
11	DLQ	G-10	52	-0-	52	993	49 3	3 9	Y	3		100
12	DLQ	G-10	36	-0-	36	1029	33 3	3 9	Y	3		103
01	DLQ	G-10	31	-0-	31	1060	28 3	3 9	Y	3		106

HENDEYSON, W. H.		WELL #: 4		RRCID -> 201389		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3285 - 3310		
08	DLQ	G-10	32	-0-	32	818	30 3	2 9	Y	2		102
09	DLQ	G-10	61	-0-	61	879	59 3	2 9	Y	2		104
10	DLQ	G-10	49	-0-	49	928	47 3	2 9	Y	2		106
11	DLQ	G-10	51	-0-	51	979	49 3	2 9	Y	2		108
12	DLQ	G-10	35	-0-	35	1014	33 3	2 9	Y	2		110
01	DLQ	G-10	30	-0-	30	1044	28 3	2 9	Y	2		112

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		RRCID -> 100795		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4357		PERF. 3616 - 3620		
TODD, G. A. "A"		WELL #: 1										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSON		WELL #: 4A		RRCID -> 163120		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN											
TERRY, E. G.			843907														
TERRY, E. G.			WELL #: 2A	RRCID -> 129043	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH	876	PERF.	819	-	824						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TERRY, E. G.			WELL #: 1A	RRCID -> 129044	COMPL. DATE 05/23/1988	TOTAL DEPTH	880	PERF.	828	-	833						
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLLINS (CONGL.)			19690 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND											
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012														
COLLINS			WELL #: 1 C	RRCID -> 134165	COMPL. DATE 04/02/1990	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3017	-	3024						
08	558 N		484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	335 N		335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	558 N		417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	480 N		419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	341 N		133	-0-	-208	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	403 N	NO RPT		-0-	-403	-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						
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALFORD, GRADY S.			012455														
ALFORD, M C			WELL #: 1	RRCID -> 088135	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2820	-	2828						
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
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-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
COLLINS, ROLAND			168714									
SIMPSON "A"			WELL #: 2	RRCID -> 106445	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2720	- 2836			
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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494									
CLARK, J. D.			WELL #: 1	RRCID -> 227128	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3092	- 3120			
08	1891	888	-0-	-1003	119	881 3	7 9	N	6			66
09	908 R	789	-0-	-119	-0-	783 3	6 9	N	5			71
10	746 R	746	-0-	-0-	-0-	740 3	6 9	N	5			76
11	726 R	726	-0-	-0-	-0-	720 3	6 9	N	5			81
12	691 R	691	-0-	-0-	-0-	689 3	2 9	N	2			83
01	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			83

DMV PIPELINE LLC			221580									
TURNER			WELL #: 2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 2580	- 2775			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

REBEIRO			WELL #: 2	RRCID -> 242525	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2877	- 2884			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE										
MINGUS OIL & GAS				569683													
LINDLEY, EDDIE				WELL #: 1	RRCID -> 117092	COMPL. DATE 09/10/1983	TOTAL DEPTH 1675	PERF. 1550	- 1560								
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

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110													
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 2	RRCID -> 227482	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3298	- 3362								
08	93 #		84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90 #		84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93 #		77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90 #		79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93 #		81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93 #	NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 1	RRCID -> 253328	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3412	- 3432								
08	0 W		-0-	-0-	-0-	10380					N	-0-					-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-	10380					N	-0-					-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-	10380					N	-0-					-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	10380					N	-0-					-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	10380					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT		-0-	-0-	10380					N	NO RPT					-0-

MORRIS, WILLIAM T.				588616													
EISENRICH-WALDRON				WELL #: 1	RRCID -> 112975	COMPL. DATE 04/01/1979	TOTAL DEPTH 2856	PERF. 2801	- 2809								
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543													
MCDANIEL, C.D.				WELL #: 1	RRCID -> 086264	COMPL. DATE 12/11/1979	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2802	- 2810								
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
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
		PLUGGED AND ABANDONED		07/31/2009													

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750													
SHIPPS				WELL #: 1	RRCID -> 184184	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2701	- 2726								
08	408 R		408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	390 #		331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	403 #		386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	390 #		360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	417 R		417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	403 #	NO RPT		-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
VAUGHAN, TERRY L.				883382										
WALLIS, T. U.				WELL #:	1	RRCID ->	110801	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2850 - 2854	
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
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILSON COMPANY				928300			CNTY: PALO PINTO							
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	183277	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2651 - 2670	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CONQUEST (CONGL.)				20185 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO							
LEXGAS, INC.				500222										
HART 866				WELL #:	4	RRCID ->	103057	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4430 - 4440	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	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	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NEWELL, W.P. "B"				WELL #:	42	RRCID ->	211355	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	1537 - 1540	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COOK RANCH (MISS.)				20321 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067										
COOK, SEC. 81				WELL #:	15	RRCID ->	191793	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	5001 - 5095	
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COPELAND (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH		20496 666 088563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1 C		RRCID -> 048083		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 4280 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 3		N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
01	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3		N	-0-			-0-

CORBETT (CONGL, MID) SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-		20560 105 786408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 262824		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

STONEBRIAR OIL LLC CAMPBELL, RUTHY UNIT		823774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		2		RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082				
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 1		N	-0-			45
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-			45
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-			45
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			45

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY		20560 400 786408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		5		RRCID -> 097879		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156				
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-			-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		N	-0-			-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3		N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3		N	-0-			-0-

COSCO (CONGLOMERATE) NORTH TEXAS PLUGGING, LLC LONG, C. B. "73"		20863 075 614284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953				
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	0 N	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
COSTELLO, NW. (4000)				20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
REAGAN "14"		WELL #:		7	RRCID ->	208552	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3654 - 3708
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
REAGAN "14"		WELL #:		3	RRCID ->	210811	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	4274	PERF. 3778 - 3796
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
REAGAN "14"		WELL #:		9	RRCID ->	211312	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 3810 - 3862
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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	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	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		3	RRCID ->	171907	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3944 - 3962	
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-
*01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-

REAGAN		WELL #:		3011	RRCID ->	173130	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
*01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-

REAGAN		WELL #:		4011	RRCID ->	173131	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2496 - 2516	
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3		N	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-		-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-

YEATS		WELL #:		1	RRCID ->	176075	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 3982 - 3988	
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-		-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-

CRARUTH (STRAWN) //CONT.// 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 HILL-JONES 2 WELL #: RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 N	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 MITCHELL, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2	Y	-0-							-0-
09	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2	Y	-0-							-0-
10	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2	Y	-0-							-0-
11	90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3	Y	-0-							-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-							-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-							-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 CRAWFORD, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 098512 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077

08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-							45
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-							45
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-							45
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-							45
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-							45
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-							45

 CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
 SCOTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 128457 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			74
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			74
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			74
11	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-			74
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			74
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			74

 JONES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082

08	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-			89
09	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-			89
10	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			89
11	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			89
12	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			89
01	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			89

 ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160

08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			35
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			35
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			35
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			35
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			35
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			35

 RED GAP OIL & GAS LLC 697026
 R & B LOVE WELL #: 1 RRCID -> 120969 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 MOTES WELL #: 2 RRCID -> 127622 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 LOVE-VEALE WELL #: 1 RRCID -> 128076 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.//		697026								
MOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3086 - 3118
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
08	14B2	EXT	120	-0-	120	366	120 3	N	-0-			-0-
09	366	R	-0-	-0-	-366	-0-		N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

SIERRA OIL COMPANY				780219	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
ENSERCH		WELL #:		1	RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3114 - 3144
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006												

CRESCENT MOON (GARDNER)				21662 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		WELL #:		278703	RRCID ->	108551	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3578 - 3482
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)				21750 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
POTEAU OIL CO.		WELL #:		671904	RRCID ->	194209	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	3085 - 3166
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CROSS PLAINS, N. (CADD0, UPPER)				21844 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID ->	146094	COMPL. DATE	06/25/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2857 - 2893
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14 1	161 2	N	-0-		-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	8 1	67 2	N	-0-		-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18 1	215 2	N	-0-		-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	15 1	153 2	N	-0-		-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14 1	146 2	N	-0-		-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	14 1	133 2	N	-0-		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MEADOR		WELL #:		1	RRCID ->	148788	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2749 - 2754
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
09		1200 N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
10		1240 N	977	-0-	-263	-0-	977	3			N	-0-			-0-
11		1050 N	872	-0-	-178	-0-	872	3			N	-0-			-0-
12		1178 N	850	-0-	-328	-0-	850	3			N	-0-			-0-
01		992 N	557	-0-	-435	-0-	557	3			N	-0-			-0-

STOKES				WELL #:	2	RRCID ->	282513	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	4544	PERF. 3983 - 3989			
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-			-0-
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231											
A B UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	147835	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	4163	PERF. 4006 - 4036			
08		527 N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-			41
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			41
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			41
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			41
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			41
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			41

SAFARI RESOURCES, LLC				743194											
BROWN, R. A.				WELL #:	2	RRCID ->	143606	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 4008 - 4014			
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRYSTAL FALLS, EAST (CADD)				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			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2	N	-0-			-0-
10	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 245324		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449				
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	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										
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	266	3	1 9	N	1		37
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-		37
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		37
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-		37
12	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3		N	-0-		37
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3		N	-0-		37

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832				
08	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1562	3		Y	-0-		-0-
09	1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1519	3		Y	-0-		-0-
10	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3		Y	-0-		-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		Y	-0-		-0-
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		Y	-0-		-0-
01	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3		Y	-0-		-0-

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622				
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		Y	-0-		-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-		-0-
10	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3		Y	-0-		-0-
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3		Y	-0-		-0-
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3		Y	-0-		-0-
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-		-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-

LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928			
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-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			
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3		N	-0-		-0-
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	118 3		N	-0-		-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-		-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		N	-0-		-0-

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928			
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-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01	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			
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-		54
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-		54
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	794 3		N	-0-		54
11	840 N	749	-0-	-91	-0-	749 3		N	-0-		54
12	837 N	718	-0-	-119	-0-	718 3		N	-0-		54
01	806 N	676	-0-	-130	-0-	676 3		N	-0-		54

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810			
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3		N	-0-		-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3		N	-0-		-0-
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 3		N	-0-		-0-
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3		N	-0-		-0-
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	311 3		N	-0-		-0-

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923			
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-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01	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	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
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-	-0-	-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-	-0-	-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-	-0-	-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-	-0-	-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-	-0-

LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842			
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-	-0-	-0-
10	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	3	N	-0-	-0-	-0-
11	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	920	-0-	-134	-0-	920	3	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	3	N	-0-	-0-	-0-

LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852			
08	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	3	N	-0-	-0-	-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-	-0-	-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	3	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	3	N	-0-	-0-	-0-

A. D. HOHHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648			
08	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	3	N	-0-	-0-	25
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	3	N	-0-	-0-	25
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3	N	-0-	-0-	25
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	3	N	-0-	-0-	25
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	480	3	4 9 N	4	-0-	29
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	478	3	6 9 N	5	-0-	34

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 153742		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690			
IONI CREEK 60		WELL #: 6U									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 8		RRCID -> 154015		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3789 - 3801			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILLTOP		WELL #:		1	RRCID ->	157223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3796 - 3808
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-

STUART 55		WELL #:		4	RRCID ->	175833	COMPL. DATE	01/21/2000	TOTAL DEPTH	3952	PERF. 3842 - 3850
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-

HILLTOP		WELL #:		2	RRCID ->	180022	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3962 - 3978
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-

IONI CREEK 60		WELL #:		12L	RRCID ->	211061	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3788 - 3802
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070									
MOUNTAIN TOP		WELL #:		1	RRCID ->	145744	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 3844 - 3850
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOUNTAIN TOP		WELL #: 7L		RRCID -> 148298		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621								
LINK "68"		WELL #: 1														
08	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
09	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
10	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
11	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
12	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
01	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

LINK "SW55"		WELL #: 1		RRCID -> 224922		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678								
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

LINK "54"		WELL #: 1		RRCID -> 244722		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3738 - 3748								
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					96
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					96
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					96
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					96
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					96
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					96

MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #: 3		RRCID -> 261322		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 3784								
08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
10	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	2905	-0-	-288	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	1161	-0-	-2032	-0-	1161	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
01	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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215	RRCID -> 172571	COMPL. DATE 12/05/1999	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3874	- 3906						
HART RANCH				WELL #: 2602											
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HART RANCH				WELL #: 2604	RRCID -> 183455	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 3781	- 3791						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1515					N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1515					N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1515					N	-0-				13
11	14B2 EXT	176	-0-	176	1691	176	2			N	-0-				13
12	14B2 EXT	92	-0-	92	1783	92	2			N	-0-				13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1783					N	NO RPT				13

HART RANCH				WELL #: 2603	RRCID -> 186184	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3900	- 3966						
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CURTIS MITCHELL (CONGL)				22349 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
KEATING ENERGY, INC.				453142											
KAHLBAU, MITCHELL				WELL #: 2	RRCID -> 086925	COMPL. DATE 03/14/1980	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4010	- 4028						
08	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2		N	-0-				133
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2		N	-0-				133
10	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2		N	-0-				133
11	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2		N	-0-				133
12	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2		N	-0-				133
*01	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
10		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
11		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
*01		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	
08		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		1530 N	1403	-0-	-127 B	-0-	1403 2	N	-0-			-0-
10		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 2	N	-0-			-0-
11		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2	N	-0-			-0-
12		1457 N	1371	-0-	-86 B	-0-	1371 2	N	-0-			-0-
*01		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 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	
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-			-0-
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-			-0-
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-			-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETEX		659782			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD				
NAIL "23"		WELL #:		1	RRCID ->	151884	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	5070	PERF. 4612 - 4620	
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	466 2	4 9	N	4		55
09		480 N	390	-0-	-90	-0-	390 2		N	-0-		55
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	491 2	35 9	N	32		87
11		450 N	423	-0-	-27	-0-	417 2	6 9	N	5		92
12		496 N	230	-0-	-266	-0-	218 2	12 9	N	11		103
01		496 N	-0-	-0-	-496	-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	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

D P B CONGLOMERATE		22677 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
SPRINGFIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106476		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189		
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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
01	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		
08	1395 #	838	-0-	-557	-0-	838 2	N	-0-		-0-
09	1290 #	1034	-0-	-256	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
10	1054 #	1015	-0-	-39	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
11	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2	N	-0-		-0-
*12	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-		-0-
01	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT		-0-
PETEX		659782								
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726		
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	954	-0-	-96	-0-	954 2	N	-0-		-0-
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-		-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173 2	N	-0-		-0-
STERLING OIL AND GAS		818896								
WALLENBERG, V. 490		WELL #: 1		RRCID -> 111771		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
11	15 N	7	-0-	-8	-0-	7 2	N	-0-		-0-
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2	N	-0-		-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 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		
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE		
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-					NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #: 20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026		PERF. 2310 - 2325		
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2					-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2					-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2					-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2					-0-
01	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	2					-0-

MCMURREY, M.H.-C		WELL #: 7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 2426 - 2457		
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2					30
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2					30
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2					30
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2					30
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2					30
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2					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		
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2					15
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2					15
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2					15
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2					15
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2					15
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2					15

MCMURREY, M.H.C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 4010 - 4015		
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2					-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2					-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2					-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2					-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2					-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2					-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2					-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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	345 2	116 9	N	105	106 1		13
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			13
10		279 N	185	-0-	-94	-0-	185 2		N	-0-			13
11		270 N	228	-0-	-42	-0-	228 2		N	-0-			13
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			13
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			13

MCMURREY, M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100													
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-	14 1		23
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			23
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-			23
11		150 N	83	-0-	-67	-0-	83 2		N	-0-			23
12		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2		N	-0-			23
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			23

MCMURREY UNIT 65D WELL #: 65D RRCID -> 282670 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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													
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
09		450 N	434	-0-	-16	-0-	434 2		N	-0-			-0-
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 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													
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			9
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			9
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			9
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			9
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			9
01		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													
08		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-			-0-
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-
12		217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2		N	-0-			-0-
*01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8 N	7	-0-	-1	-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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAYBREAK FIELD (CONGL.) 23587 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
 ROBERTSON-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 105360 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3952 - 3958

08	434 N	306	-0-	-128	-0-	306	2		N	-0-			20
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			20
10	527 N	344	-0-	-183	-0-	344	2		N	-0-			20
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			20
12	496 N	368	-0-	-128	-0-	368	2		N	-0-			20
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

DE LEON (MARBLE FALLS) 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14 N		3	-0-	-11		3 2			N	-0-					-0-
09	3 N		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9 N		9	-0-	-0-		9 2			N	-0-					-0-
*12	3 N		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LEON, N. (STRAWN) 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 ENVOY RESOURCES INC. 253131
 YOUNG, ANN WELL #: 2 RRCID -> 095191 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1559 - 1565

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-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY OIL & GAS 512180
 LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT		-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

08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT		-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

08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT		-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

08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010

OIL AND GAS DIVISION

DEANN (CONGLOMERATE)		23750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232									
KEITH		WELL #: 1		RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2	N	-0-		101
09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-		101
10		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	N	-0-		101
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-		101
12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-		101
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101

FAMBRO-BROYLES		23750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
		695232									
		WELL #: 1		RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807			
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		80
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		80
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		80
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		80
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		80
01		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			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
POTTER, GEORGIA		WELL #: 1		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482			
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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			
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		244
*01		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			
08		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3	N	-0-		74
09		270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3	N	-0-		74
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3	N	-0-		74
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		74
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		74
01		279 N	225	-0-	-54	-0-	225 3	N	-0-		74

OIL AND GAS DIVISION

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

DELANO (STRAWN)		24060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 11		RRCID -> 090913		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 1578 - 1590
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEASE		24075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		WELL #: 1		RRCID -> 093448		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2823 - 2933
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DELAY (DUFFER)		24075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		WELL #: 1		RRCID -> 093448		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2823 - 2933
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	37	-0-	37	37	37	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	39	-0-	39	76	39	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	80	4	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	173	-0-	173	253	173	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	87	-0-	87	340	87	2	N	-0-			-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
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2	N	-0-			-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2	N	-0-			-0-
10	310 N	26	-0-	-284	-0-	26	2	N	-0-			-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2	N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-

DELEON, W (DUFFER)		24077 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		WELL #: 1		RRCID -> 278116		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2885 - 2896
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2	N	-0-			-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2	N	-0-			-0-
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2	N	-0-			-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10 N	1	-0-	-9	-0-		1 3			N	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
01	62 N	9	-0-	-53	-0-		9 3			N	-0-			-0-

LYONS, DAVID F. JR.		517211		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
HOKETT		WELL #: 2		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142		PERF. 4142 -		0		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
08	217 N	130	-0-	-87	-0-		130 3			Y	-0-			-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-		142 3			Y	-0-			-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-		128 3			Y	-0-			-0-
11	120 N	23	-0-	-97	-0-		23 3			Y	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258 3			Y	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DELRAY (ZONE A)												
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 24152 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
TARBETT //CONT.// 740251												
WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1006	3	55	9	N	203
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	579	3	26	9	N	227
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	423	3	2	9	N	229
11		960 N	310	-0-	-650	-0-	299	3	11	9	N	239
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	136	3	10	9	N	79
01		434 N	123	-0-	-311	-0-	121	3	2	9	N	81

DELRAY (MARBLE FALLS)												
REACH OIL 24170 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
RAY 695802												
WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DENNIS, SW (2490)												
GUINN, JOHN L. 24280 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
WILSON, E. I. 337560												
WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564												
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)												
BIG STAR EXPLORATION 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
ADDISON 070442												
WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983												
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
01	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-

ADDISON-TARPON												
WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600												
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-

MARTIN-MOSS												
WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449												
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC				100639											
WOODRUFF				WELL #: 2	RRCID -> 101004	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 2420	PERF. 1800	- 1850						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WOODRUFF				WELL #: 5	RRCID -> 101177	COMPL. DATE 04/30/1982	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1750	- 1785						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WRIGHT, J.J.				WELL #: 3	RRCID -> 101995	COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1759	- 1798						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JACKSON, NELL				WELL #: 1	RRCID -> 102360	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1800	- 1834						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WRIGHT, J.J.				WELL #: 2	RRCID -> 103521	COMPL. DATE 12/16/1982	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1702	- 1752						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HARRISON, ANDIE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 103522	COMPL. DATE 12/18/1982	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 1805	- 1970						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WOODRUFF				WELL #: 3	RRCID -> 103835	COMPL. DATE 10/15/1982	TOTAL DEPTH 2745	PERF. 1760	- 1802						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639														
WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
08	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	30	-0-	30	64	30	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	14	-0-	14	78	14	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
01	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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
01	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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814				
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	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-

CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-			-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-			-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-			-0-

HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190				
08	372 N	232	-0-	-140	-0-	232	2			N	-0-			-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-			-0-
10	310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-			-0-
11	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	217 N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928				
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993						
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2		N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-					-0-
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2		N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-					-0-
12	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2		N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928						
08	14B2	EXT	28	-0-	28	486	28	2		N	-0-					-0-
09	516		30	-0-	-486	-0-	30	2		N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-					-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013						
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2		N	-0-					-0-
12	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2		N	-0-					-0-
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2		N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022						
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-					-0-
12	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2		N	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-					-0-

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	938	-0-	938	3668	938	2			N	-0-			4
09	4588	920	-0-	-3668	-0-	920	2			N	-0-			4
10	1116 N	868	-0-	-248	-0-	868	2			N	-0-			4
11	900 N	542	-0-	-358	-0-	542	2			N	-0-			4
12	961 N	118	-0-	-843	-0-	118	2			N	-0-			4
01	868 N	312	-0-	-556	-0-	312	2			N	-0-			4

WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929				
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322				
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750				
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-			-0-
09	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-			-0-
10	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-			-0-
11	240 N	102	-0-	-138	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	217 N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-			-0-

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
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	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	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		
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	-0-	N	-0-	-0-		
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	-0-	N	-0-	-0-		
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	-0-	N	-0-	-0-		
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	-0-	N	-0-	-0-		
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	-0-	N	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-		

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	-0-	N	-0-	-0-		
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	-0-	N	-0-	-0-		
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	-0-	N	-0-	-0-		
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	-0-	N	-0-	-0-		
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	-0-	N	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-		

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	-0-	N	-0-	-0-		
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	-0-	N	-0-	-0-		
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	-0-	N	-0-	-0-		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	-0-	N	-0-	-0-		
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	-0-	N	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-		

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH		2889		PERF. N/A	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	-0-	N	-0-	-0-		
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	-0-	N	-0-	-0-		
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	-0-	N	-0-	-0-		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	-0-	N	-0-	-0-		
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	-0-	N	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-		

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH		2864		PERF. N/A	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	-0-	N	-0-	-0-		
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	-0-	N	-0-	-0-		
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	-0-	N	-0-	-0-		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	-0-	N	-0-	-0-		
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	-0-	N	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-		

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2884 PERF. 2811 - 2824	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	-0-	N	-0-	-0-		
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	-0-	N	-0-	-0-		
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	-0-	N	-0-	-0-		
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	-0-	N	-0-	-0-		
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	-0-	N	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-		

ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH		2722		PERF. 2692 - 2715	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-		

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-			-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-			-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			-0-
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060				
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3			N	-0-			-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-			-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-			-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063				
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3			N	-0-			23
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			N	-0-			23
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3			N	-0-			23
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3			N	-0-			23
*12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3			N	-0-			23
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841				
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-			-0-
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-			-0-
*12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862				
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-			-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-			-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			-0-
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300				
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3			N	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-			-0-
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 4101	RRCID -> 017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2710 - 2732	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: A901	RRCID -> 017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803	
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 1802	RRCID -> 017630	COMPL. DATE 03/22/1920		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 - 2740	
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 3201	RRCID -> 017632	COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2678 - 3295	
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C201	RRCID -> 017676	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C204	RRCID -> 036574	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C205 RRCID -> 036575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C203 RRCID -> 036576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C202 RRCID -> 036577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A															
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A															
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A															
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-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	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

08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3			N	-0-			-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3			N	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			N	-0-			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-			-0-
*12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A														
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-			-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-			-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-			-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A														
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-			-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-			-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-			-0-
*12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A														
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-			-0-
*12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A														
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-			-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-			-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-			-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			-0-
*12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A														
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3			N	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-			-0-
*12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A														
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-			-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-			-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-			-0-
*12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 095455		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2806 - 2867	
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
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D101		RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH 2947		PERF. N/A	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9103		RRCID -> 100444		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 2786		PERF. N/A	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D102		RRCID -> 100483		COMPL. DATE 01/02/1969		TOTAL DEPTH 2930		PERF. N/A	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D403		RRCID -> 100985		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2891	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2625 - 2740	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2725 - 2768	
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-		-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2935 - 2940			
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
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2815 - 2915			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2740 - 2750			
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890			
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909			
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955			
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2775 -	2784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
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-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501	RRCID ->	118436	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2719 -	2784
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-	
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-	
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301	RRCID ->	119866	COMPL. DATE	01/04/1986	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2920 -	2924
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-	
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 -	2715
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-			-0-	
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-			-0-	
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 -	2738
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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-	
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 -	2716
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-			-0-	
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-			-0-	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-	
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2715 - 2785
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID ->	122057	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2675 - 2714
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 2786 - 2854
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)				24389 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING				427405							
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	105982	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2900 - 2914
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2	Y	-0-		-0-
10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-		-0-
12	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-		-0-
01	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-		-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	105983	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2884 - 2889
08	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2	Y	-0-		-0-
09	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2	Y	-0-		-0-
10	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
11	180 #	77	-0-	-103	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
12	186 #	79	-0-	-107	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
01	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2	Y	-0-		-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		//CONT.//		24389 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
LOWRANCE INC.				511345										
MOBIL-ROANE				WELL #:	1	RRCID ->	112770	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2846 - 2861	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3			N	-0-			5
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-			5
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-			5
11		30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-			5
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-			5
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3			N	-0-			5

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)				24390 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH							
9K INVESTMENTS LLC				988752										
HALLMARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	140751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3278 - 3312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	423 3	28 9		N	25			186
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	479 3	28 9		N	25	171 1		40
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	495 3	30 9		N	27			67
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	433 3	26 9		N	24			91
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	448 3	29 9		N	26			117
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			117

HUFFMAN, FRED				WELL #:	1	RRCID ->	140757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3236 - 3246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-	4 5		40
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3			N	-0-			40
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-			40
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-	4 5		36
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			36
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			36

BAYS, MIKE				WELL #:	1	RRCID ->	277960	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	3878	PERF.	3280 - 3332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4 5		58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4 5		54
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH							
DMV PIPELINE LLC				221580										
DMV - PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	174469	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2752 - 2824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPSHAW				WELL #:	1	RRCID ->	178991	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2820 - 2880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580							
PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934	
M	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
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7

DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45

ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10

HIGGINBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14

WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863	
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580														
SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054								
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580											
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	262097	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2866 - 2929			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
DESDEMONA, N. (CONGL)				24391 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
JD OPERATING				427405											
ECHOLS, J.S. "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	116074	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	3235 - 3333			
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-			22
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2				N	-0-			22
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-			22
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-			22
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-			22
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
T.P. FEE/DIAZ/		WELL #:		6	RRCID ->	069602	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808	PERF.	N/A			
08	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	17	1	475	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	14	1	358	3	N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	12	1	327	3	N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	23	1	595	3	N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	23	1	605	3	N	-0-			-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	14	1	536	3	N	-0-			-0-
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A			
08	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	7	1	191	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	195	-0-	-15	B	-0-	7	1	188	3	N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	7	1	188	3	N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	B	-0-	6	1	171	3	N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	22	1	575	3	N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	7	1	262	3	N	-0-			-0-
T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID ->	069604	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1539 - 1577			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620		WELL #: B 1		RRCID -> 215649	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5930 - 5963	
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	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			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN		WELL #: E 1		RRCID -> 221690	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 3973 - 3983			
08	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	14	-0-	-106	B	-0-	14 2	N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 086066	COMPL. DATE 05/31/1979	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5250 - 5352			
REYNOLDS, ETHEL		WELL #:								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021										

REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 249644	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 9035	PERF. 5115 - 5130			
08	1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387 3	N	-0-	70
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1325 N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325 3	N	-0-	70
10	1344 N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344 3	N	-0-	70
11	1293 N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293 3	N	-0-	70
12	1332 N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332 3	N	-0-	70
01	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218 3	N	-0-	70

SOMERSET OPERATING, LLC		101481		RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5878 - 5886			
WOODY, G. C.		WELL #: 2								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2	N	-0-	-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2	N	-0-	-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2	N	-0-	-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

DICEY (CONGLOMERATE) SOMERSET OPERATING, LLC BOYD, J. T.		//CONT.// 24618 250 //CONT.// 101481	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	

DICEY (CONGLOMERATE) SOMERSET OPERATING, LLC BOYD, J. T.		//CONT.// 24618 250 //CONT.// 101481	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER								
		WELL #: 1	RRCID -> 079705	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5271	- 5382						
08	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	624	N	624	-0-	B	-0-	624 2	N	-0-			-0-	
10	624	N	624	-0-	B	-0-	624 2	N	-0-			-0-	
11	624	N	624	-0-	B	-0-	624 2	N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0	N	NO RPT	-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						
08	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	166	N	166	-0-	B	-0-	166 2	N	-0-			-0-	
10	166	N	166	-0-	B	-0-	166 2	N	-0-			-0-	
11	166	N	166	-0-	B	-0-	166 2	N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

CASE RESOURCES, LLC LYNCH, W. L.		139140	WELL #: 1	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5168	- 5536					
08	1806	N	1806	-0-	B	-0-	1806 3	N	-0-			26	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230	N	1230	-0-	B	-0-	1230 3	N	-0-			26	
10	662	N	662	-0-	B	-0-	662 3	N	-0-			26	
11	1610	N	1610	-0-	B	-0-	1610 3	N	-0-			26	
*12	1948	N	1948	-0-	B	-0-	1948 3	N	-0-			26	
01	1072	N	1072	-0-	B	-0-	1072 3	N	-0-			26	

HUTCHESON		WELL #: 10	RRCID -> 135853	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH 6096	PERF. 5862	- 5877						
08	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	

RKW OPERATING LLC SMITH		714311	WELL #: 1	RRCID -> 078583	COMPL. DATE 06/16/1978	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 5106	- 5178					
08	15	N	15	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14	N	14	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-			-0-	
10	9	N	9	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
11	7	N	7	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
*12	6	N	6	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

RAGLE, L. W.		WELL #: 2	RRCID -> 084188	COMPL. DATE 06/22/1979	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5808	- 5828						
08	12	N	12	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	8	N	8	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
10	6	N	6	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
11	5	N	5	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
*12	4	N	4	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-			-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311		WELL #: 1 C		RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PAFFORD, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618				
08		290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-	-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2	N	-0-	-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2	N	-0-	-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2	N	-0-	-0-
*12		116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		WELL #: 1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307		
STROUD												
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

DICEY (5200)		24618 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		101481		WELL #: 1		RRCID -> 036177		COMPL. DATE 01/12/1962		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179		
CLARK, A. W.												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	31
09		500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2	N	-0-	31
10		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-	31
11		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-	31
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	31
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	31

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 034842		COMPL. DATE 08/01/1962		TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A		
RAGLE												
08		186 N	133	-0-	-53	B	-0-	133	2	N	-0-	-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2	N	-0-	-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2	N	-0-	-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2	N	-0-	-0-
*12		69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A)														
SOMERSET OPERATING, LLC														
WRIGHT-HARDIN														
24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER														
101481														
WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3)														
SOMERSET OPERATING, LLC														
WRIGHT-HARDIN														
24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
101481														
WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			23
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			23
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

DICEY, S. (CONGL B)														
RKW OPERATING LLC														
SAVAGE														
24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
714311														
WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01		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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DICK WYATT (DUFFER)														
ANDERSON PRODUCTION														
MCCAULEY, CLAUD														
24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND														
022922														
WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE) 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HITEX RESOURCES, LP 390521
 DICKERSON "C" WELL #: RRCID -> 119202 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019

DICKERSON WELL #: RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019

DICKIE RANCH (CONGL) 24665 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
 BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 271349 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2023

DILLARD (MARBLE FALLS) 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. 448810
 TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847

08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					194
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					194
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					194
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					194
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					194
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					194

DILLER (MORAN, UPPER) 24772 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 DILLER & DILLER 220400
 DILLER "49A" WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368

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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

DILLON (STRAWN) 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CONCORD ENERGY, INC. 170335
STONE WELL #: 1 RRCID -> 111205 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748

M	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
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2	N	-0-			-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-			-0-
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2	N	-0-			-0-
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2	N	-0-			-0-
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2	N	-0-			-0-

DILLON (DUFFER) 24803 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
MURDOCK, NORMA WELL #: 1 RRCID -> 113416 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOME (DUFFER) 25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
HARRISS, V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUB SURFACE OPERATIONS 828296
HARRISS, V. (B) WELL #: 3 RRCID -> 084821 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681

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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOMINEY (CADD0) 25242 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
DOMINEY WELL #: 2 RRCID -> 111938 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15

SANTA FE-ATCHISON WELL #: 5A RRCID -> 120106 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20

OIL AND GAS DIVISION

DORMINEY (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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
01	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	
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	56 1	816 2		N	-0-		32
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2			N	-0-		32
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			N	-0-		32
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	48 1	379 2		N	-0-		32
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	47 1	286 2		N	-0-		32
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	61 1	173 2		N	-0-		32

MCKEON GAS UNIT				WELL #:	2 T	RRCID ->	086269	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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 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

08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	16 1	237 2	N	-0-		54
09		300 N	246	-0-	-54	-0-	246 2		N	-0-		54
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		54
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	29 1	225 2	N	-0-		54
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	52 1	301 2	N	-0-		54
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	77 1	218 2	N	-0-		54

WALKER, M. E.				WELL #:		1	RRCID ->	099462	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4822 - 4829
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	206 2	N	-0-		6
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		6
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		6
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	20 1	153 2	N	-0-		6
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	28 1	161 2	N	-0-		6
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	30 1	84 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)				25700 500	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.				292000								
SNOWDEN HART		WELL #:		2	RRCID ->	137738	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	1653 - 1663
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

J-TEC OPERATING, LLC				427739								
STUART				WELL #:		5401C	RRCID ->	167733	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 1602 - 1666
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	3		N	-0-		-0-

STUART 54				WELL #:		5C	RRCID ->	169372	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	1706 PERF. 1442 - 1499
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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 GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOUGLASS. (BIG SALINE)				25857 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION JACKSON				044650							
WELL #:		1		RRCID -> 099931	COMPL. DATE 02/16/1982	TOTAL DEPTH 4865	PERF. 4281	-	4317		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUGLASS (STRAWN)				25868 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION JACKSON				044650							
WELL #:		2		RRCID -> 103200	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 4205	PERF. 3002	-	3012		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNHAM & YOUNG OTEX LLC				26592 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
NORRIS, H. O.				628115							
WELL #:		5		RRCID -> 125885	COMPL. DATE 05/12/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
ROGERS, FRED E.													
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	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774	
08	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-			7	
09	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-			7	
10	620	#	591	-0-	-29	-0-	591 2	N	-0-			7	
11	600	#	480	-0-	-120	-0-	480 2	N	-0-			7	
12	620	#	488	-0-	-132	-0-	488 2	N	-0-			7	
01	620	#	470	-0-	-150	-0-	470 2	N	-0-			7	

UNDERWOOD, TROYAT		876173		WELL #: 1		RRCID -> 139203		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 2680 - 2683	
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-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	
08	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-			-0-	
09	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			-0-	
10	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			-0-	
11	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-			-0-	
12	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-	
01	248	#	211	-0-	-37	-0-	211 2	N	-0-			-0-	

UNDERWOOD, TED		133522		WELL #: 1		RRCID -> 133522		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2593 - 2814	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SMITH, W. C.		137878		WELL #: 2		RRCID -> 137878		COMPL. DATE 04/10/1980		TOTAL DEPTH 2877		PERF. 2812 - 2826	
08	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416 2	Y	-0-			-0-	
09	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402 2	Y	-0-			-0-	
10	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420 2	Y	-0-			-0-	
11	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412 2	Y	-0-			-0-	
12	403	#	375	-0-	-28	-0-	375 2	Y	-0-			-0-	
01	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456 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	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
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-	-0-
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	-0-
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	-0-

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748												
08	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-	18
09	270 #	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-	18
10	279 #	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-	18
11	270 #	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-	18
12	248 #	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-	18
01	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-	18

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE												
PLACE OIL AND GAS CO. 667700												
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563												
08	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-	-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528												
08	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2		N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2		N	-0-	-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	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												
08	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	2	1	65	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	2	1	61	2	N	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	2	1	67	2	N	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	2	1	67	2	N	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	1	1	83	2	N	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	1	1	80	2	N	-0-

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A												
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	134				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	134				N	NO RPT	-0-

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	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
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-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-						
01	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
08	62 N	60	-0-	-2		-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-						
09	62 N	62	-0-	-0-		-0-	1	1	61	2	N	-0-			-0-						
10	70 N	70	-0-	-0-		-0-	1	1	69	2	N	-0-			-0-						
11	69 N	69	-0-	-0-		-0-	1	1	68	2	N	-0-			-0-						
12	72 N	72	-0-	-0-		-0-	2	1	70	2	N	-0-			-0-						
01	68 N	68	-0-	-0-		-0-	1	1	67	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-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-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-						
01	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
08	180	2384	-0-	2204		17174	2384	3			N	-0-			-0-						
09	2700	2208	-0-	-492		16682	2208	3			N	-0-			-0-						
10	2790	237	-0-	-2553		14129	237	3			N	-0-			-0-						
11	0	683	-0-	683	B	14812	683	3			N	-0-			-0-						
12	7750 N	2152	-0-	-5598	B	9214	2152	3			N	-0-			-0-						
01	7750 N	2118	-0-	-5632	B	3582	2118	3			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
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-						
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-						
01	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	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
09	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-			-0-
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-			-0-
11	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	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	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			60
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			60
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			60
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			60
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			60
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	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	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2	N	-0-			-0-
09	150 #	81	-0-	-69	-0-	81	2	N	-0-			-0-
10	155 #	62	-0-	-93	-0-	62	2	N	-0-			-0-
11	150 #	22	-0-	-128	-0-	22	2	N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	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	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #: 2		RRCID -> 155313		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3210 - 3230		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #: 1		RRCID -> 155315		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3370 - 3386		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ABBOTT-REYNOLDS		WELL #: 1A		RRCID -> 189440		COMPL. DATE 03/26/1981		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3852 - 3860		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REYNOLDS, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 196162		COMPL. DATE 10/14/1967		TOTAL DEPTH 3439		PERF. 3377 - 3386		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172				N	NO RPT	-0-

REYNOLDS, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 196163		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3394 - 3399		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEARD -4-		WELL #: 4 A		RRCID -> 224770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3481 - 3518		
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAILEY D WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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													
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
09		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
10		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
11		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
12		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-		-0-
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-		-0-

HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806													
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
09		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
10		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
11		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
12		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-		-0-
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
BROWN, E.R. FUNK "A"															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
//CONT.// 088563															
WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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															
08	368	R	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1			47
09	270	#	264	-0-	-6	-0-	263	2	1	9	N	1			48
10	341	#	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-			48
11	330	#	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-			48
12	341	#	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-			48
01	341	#	209	-0-	-132	-0-	148	3	61	9	N	55			103

RICHTER, C. W.															
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117															
08	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			2
09	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			2
10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			2
11	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			2
12	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			2
01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			2

MULLOY, J.J.															
WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559															
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-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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															
08	302	R	302	-0-	-0-	-0-	279	2	23	9	N	21			137
09	314	R	314	-0-	-0-	-0-	296	2	18	9	N	16			153
10	341	#	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-			153
11	348	R	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	N	1			154
12	368	R	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	N	1			155
01	310	#	295	-0-	-15	-0-	282	3	13	9	N	12			167

SNEED															
WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074															
08	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
09	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
10	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
11	90	#	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			-0-

HAGAR															
WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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) 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-				-0-
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				-0-
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-				-0-

STATE		WELL #: 4A		RRCID -> 282498		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3178 - 3189					
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				-0-
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-				-0-
12	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-				-0-
01	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-				-0-

STATE		WELL #: 5A		RRCID -> 282552		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3152 - 3276					
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				-0-
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-				-0-
12	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-				-0-
01	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-				-0-

STATE		WELL #: 6A		RRCID -> 282553		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3157 - 3167					
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-				-0-
12	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-				-0-
01	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-				-0-

SNEED		WELL #: R 1		RRCID -> 292976		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 3666		PERF. 3348 - 3360					
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-
09	180 #	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-				-0-
10	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-				-0-
11	180 #	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-				-0-
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-
01	186 #	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-				-0-

RICE		WELL #: 1		RRCID -> 295484		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3303 - 3305					
08	66 #	6	-0-	-60	-0-	6	2			N	-0-				-0-
09	90 #	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-				-0-
10	93 #	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-				-0-
11	90 #	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-				-0-
12	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-				-0-
01	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724							
BREWER, F. "A"				WELL #: A002	RRCID -> 229307	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3495	-	3514	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
THOMPSON, DAVE				WELL #: 3	RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 3267	-	3398	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
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	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 #	30	-0-	-0-	-1	-0-		30	2			N	-0-					-0-
09		30 #	28	-0-	-0-	-2	-0-		28	2			N	-0-					-0-
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-					-0-
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	3			N	-0-					-0-
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	3			N	-0-					-0-
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, DAVE																			
WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340																			
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SQUIRES																			
WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636																			
08	8	#	2	-0-	-0-	-6	-0-		2	2			N	-0-					-0-
09	7	#	-0-	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-
10	4	#	-0-	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-
11	4	#	-0-	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-
12	4	#	-0-	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-
01	2	#	1	-0-	-0-	-1	-0-		1	3			N	-0-					-0-

CAPP																			
WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644																			
08	211	R	211	-0-	-0-	-0-	-0-		211	2			N	-0-					-0-
09	234	R	234	-0-	-0-	-0-	-0-		234	2			N	-0-					-0-
10	226	R	226	-0-	-0-	-0-	-0-		226	2			N	-0-					-0-
11	193	R	193	-0-	-0-	-0-	-0-		193	3			N	-0-					-0-
12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	-0-		177	3			N	-0-					-0-
01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	-0-		301	3			N	-0-					-0-

ERVIN																			
WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368																			
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-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GREENHAW, MORRIS R.																			
HOGTOWN-MOORE UNIT																			
WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443																			
08	93	#	92	-0-	-0-	-1	-0-		92	3			N	-0-					-0-
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	-0-		91	3			N	-0-					-0-
10	93	#	84	-0-	-0-	-9	-0-		84	3			N	-0-					-0-
11	90	#	85	-0-	-0-	-5	-0-		85	3			N	-0-					-0-
12	93	#	82	-0-	-0-	-11	-0-		82	3			N	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530												
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
10		31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOFFMANN OIL COMPANY												
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86

ROBERTS, ANNIE ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903												
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

J & J WHITESIDE INC.												
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C.												
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KOKOMO ENERGY, INC.												
FIELDS C WELL #: 4 RRCID -> 294678 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2856 - 2898												
08		7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
09		55 R	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
11		59 R	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-
12		7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	2	2
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT	2

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
LOWRANCE INC.				511345											
MC DONNELL				WELL #: 3	RRCID -> 265377	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3534	-	3773					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
12		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
01		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	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					
08		62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-				-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-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					
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
HUCKABY				WELL #: 1	RRCID -> 120335	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2426	-	2439					
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-				-0-

HUCKABY				WELL #: 3	RRCID -> 123626	COMPL. DATE 10/21/1986	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 2474	-	2486					
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-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		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					
08		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
09		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
10		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
11		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-
12		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-				-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-
09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
*12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630												
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
11	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-	-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-	-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315												
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-	-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-	-0-
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-	-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810												
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-	-0-
09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-	-0-
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-	-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	-0-
*12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-	-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270												
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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11244					N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276												
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-	-0-
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	-0-
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-	-0-
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-	-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
NT MINERALS, LLC 615872															
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED GAP OIL & GAS LLC															
SCHAEFER 697026															
WELL #: 8 RRCID -> 287536 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2909 - 2968															
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REO OPERATING LLC															
CURRY, S. O. 701876															
WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358															
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC															
HITTSO -C- 713291															
WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207															
08	1860		-0-	-0-	-1860	22528					N	-0-			-0-
09	1800	730	-0-	-1070	21458	730	3				N	-0-			-0-
10	1860	7714	-0-	-5854	27312	7714	3				N	-0-			-0-
11	1800	6381	-0-	-4581	31893	6381	3				N	-0-			-0-
12	1860	1562	-0-	-298	31595	1562	3				N	-0-			-0-
01	1860	-0-	-0-	-1860	29735						N	-0-			-0-

HITTSO -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735															
08	1860	695	-0-	-1165	-0-	695	3				N	-0-			-0-
09	1800	640	-0-	-1160	-0-	640	3				N	-0-			-0-
10	1860	871	-0-	-989	-0-	871	3				N	-0-			-0-
11	1800	642	-0-	-1158	-0-	642	3				N	-0-			-0-
12	1271 #	689	-0-	-582	-0-	689	3				N	-0-			-0-
01	868 #	721	-0-	-147	-0-	721	3				N	-0-			-0-

SAVED BY GRACE ENERGY LLC															
PROCTOR, M.O. "B" 749112															
WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090															
08	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR													
SAVED BY GRACE ENERGY LLC //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
PROCTOR, M. O. -B- //CONT.// 749112													
WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B	DENY	-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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

SEQUOIA ENERGY RESOURCES													
WAYNICK 767544													
WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362													
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITTINGTON													
WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380													
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC													
BOUQUET, T. 767834													
WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHULTS, ROBERT L.													
SHULTS, CECIL G. 779235													
WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY													
CARR, J.C. 800281													
WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617													
08	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
09	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
10	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-			-0-
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-
12	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-			-0-
01	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.		//CONT.// 27358 001 //CONT.// 800281		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
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
				WELL #: 2		RRCID -> 138545	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3913	-	3930						
08		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-						-0-
09		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-						-0-
10		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-						-0-
11		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-						-0-
12		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-						-0-
01		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-						-0-
				WELL #: 1		RRCID -> 134391	COMPL. DATE 04/28/1983	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3150	-	3170						
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-						-0-
09		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-						-0-
10		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-						-0-
11		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-						-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-						-0-
01		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-						-0-
				WELL #: 1A		RRCID -> 134392	COMPL. DATE 11/15/1983	TOTAL DEPTH 3323	PERF. 3154	-	3166						
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-						-0-
09		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-						-0-
10		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-						-0-
11		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-						-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-						-0-
01		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-						-0-
				WELL #: 1		RRCID -> 162713	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4054	PERF. 3057	-	3062						
08		217 #	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-						49
09		210 #	180	-0-	-30	-0-	180	3		N	-0-						49
10		217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3		N	-0-						49
11		357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-						49
12		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-						49
01		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-						49
				WELL #: 5		RRCID -> 267485	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2381	-	2385						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
				WELL #: 6		RRCID -> 267486	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 2520	PERF. 2388	-	2392						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 BRASHEARS, H. WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011

MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

08	899 N	621	-0-	-278	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	870 N	620	-0-	-250	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
10	899 N	575	-0-	-324	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727

08	496 N	183	-0-	-313	-0-	155	2	28	9	N	25					42
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	380	2	17	9	N	15					57
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	424	2	11	9	N	10					67
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	443	2	58	9	N	53					120
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	355	2	48	9	N	44					164
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	372	2	11	9	N	10					174

COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620

08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	700	-0-	-410	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	930 N	427	-0-	-503	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	930 N	180	-0-	-750	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	713 N	178	-0-	-535	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	434 N	137	-0-	-297	-0-	137	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628

08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-	

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625												
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	-0-	

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603												
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	25	
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-	-0-	25	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	25	
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2	N	-0-	-0-	25	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	25	
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	25	

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002												
08	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	N	-0-	-0-	2	
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	2	
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	-0-	2	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	2	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	2	

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678												
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-	

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030												
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2	N	-0-	-0-	36	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	36	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	36	
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	-0-	36	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	36	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	36	

CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566												
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922										
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056										
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			90
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			90
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			90
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			90
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			90
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654										
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651										
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706										
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			-0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622										
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			16
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			16
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			16
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2			16
12	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2			16
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			16

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		65
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		65
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		65
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		65
12		279 N	1	-0-	-278	-0-	1 1		N	-0-		65
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532												
08		1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1016 2		N	-0-		145
09		1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 2		N	-0-		145
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-		145
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		145
12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-		145
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		145

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508												
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	553 2	15 9	N	14		73
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	481 2	18 9	N	16		89
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	529 2	14 9	N	13		102
11		540 N	500	-0-	-40	-0-	483 2	17 9	N	15		117
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	691 2	14 9	N	13		130
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		130

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652												
08		279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2		N	-0-		181
09		210 N	24	-0-	-186	-0-	24 2		N	-0-		181
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		181
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		181
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		181
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		181

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151												
08		1209 N	971	-0-	-238	-0-	963 2	8 9	N	7		36
09		1080 N	28	-0-	-1052	-0-	28 2		N	-0-		36
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1087 2	2 9	N	2		38
11		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		38
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		38
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		38

LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555												
08		1457 #	1205	-0-	-252	-0-	1205 2		N	-0-		65
09		1500 #	1118	-0-	-382	-0-	1116 2	2 9	N	2		67
10		1550 #	1199	-0-	-351	-0-	1198 2	1 9	N	1		68
11		1500 #	1161	-0-	-339	-0-	1159 2	2 9	N	2		70
12		1426 #	1169	-0-	-257	-0-	1169 2		N	-0-		70
01		1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		70

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-		-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-		-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-		-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-

CHASTAIN				WELL #: 1	RRCID -> 091048	COMPL. DATE 10/01/1980	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3422 - 3428			
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 2		N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		33
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		33
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		33
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	114 2		N	-0-		33
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 2		N	-0-		33

BIG STATE INDUSTRIES, INC.				070450							
INLAND				WELL #: 2	RRCID -> 123010	COMPL. DATE 01/01/1987	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 2976 - 2986			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
12	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 2		N	-0-		-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-

INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 131299	COMPL. DATE 06/01/1989	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 2946 - 2966			
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 2		N	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
COZART, B. P.				WELL #: 2	RRCID -> 017869	COMPL. DATE 08/13/1931	TOTAL DEPTH 2175	PERF. 2168 - 2175			
08	527 N	458	-0-	-69	-0-	458 2		N	-0-		-0-
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	384 2		N	-0-		-0-
10	341 N	111	-0-	-230	-0-	111 2		N	-0-		-0-
11	450 N	20	-0-	-430	-0-	20 3		N	-0-		-0-
12	403 N	84	-0-	-319	-0-	84 2		N	-0-		-0-
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 3		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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														
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374														
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060														
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			99
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			99
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			99
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			99
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			99
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3		N	-0-			99

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798														
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	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														
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379														
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-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												
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846												
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776												
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979												
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046												
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884												
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820												
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-	-0-
01	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
01		14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856															
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
01		14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740															
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
01		14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010															
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250															
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			60
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	11			71
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			71
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			72
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			72
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			73

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642															
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-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898															
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908												
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-		-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	Y	-0-		-0-
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
11		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3	Y	-0-		-0-
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	Y	-0-		-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-		-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653												
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		113
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		113
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		113
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		113
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		113
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		113

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330												
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-		-0-
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3	N	-0-		-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675										
WOODS, M. L.		WELL #:	1	RRCID -> 032486	COMPL. DATE 04/04/1963	TOTAL DEPTH 3540	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOODS, M. L.		WELL #:	2	RRCID -> 037199	COMPL. DATE 04/20/1965	TOTAL DEPTH 3037	PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
C S J, INC.			121073										
DRAKE A		WELL #:	1	RRCID -> 063238	COMPL. DATE 08/18/1975	TOTAL DEPTH 3528	PERF. N/A						
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CDJ OIL CO.			140598										
STANSELL, W. G.		WELL #:	2	RRCID -> 093449	COMPL. DATE 01/07/1981	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3368 - 3454						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494										
COOPER		WELL #:	1	RRCID -> 129120	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH 950	PERF. 870 - 874						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DENTECO OIL COMPANY LLC			215939										
WEISER		WELL #:	1	RRCID -> 151112	COMPL. DATE 08/13/1994	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 1711 - 1716						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724												
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582												
08	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644												
08		0 N	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488												
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726																
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-			78
09		90 N	51	-0-	-39	-0-	-0-	45	2		6 9	N	5			83
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			83
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755																
08		217 N	188	-0-	-29	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
09		210 N	176	-0-	-34	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454 PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A																
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744																
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768																
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOX, A. L. 281293 FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A																
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730												
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410												
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155												
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296												
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206												
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
11	14B2 EXT	126	-0-	126	126	126	2		N	-0-		86
12	14B2 EXT	118	-0-	118	244	118	2		N	-0-		86
01	14B2 EXT	85	-0-	85	329	85	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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
KING, JOHN D. 464680																
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698																
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		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																
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741																
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890																
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOWRANCE INC. 511345																
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895																
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-				-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262																
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912																
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
12	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-				-0-
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355													
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766													
M	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
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
10		248 N	139	-0-	-109	-0-	139	3		N	-0-		-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		-0-
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-

ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791													
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
10		155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3		N	-0-		-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-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													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	-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													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792													
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110													
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267													
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			83
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			83
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			83
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MURDOCH, K. E. 593995													
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832													
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC 615872													
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589													
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			24
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			24
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			24
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			24
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			24
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			24

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
PENDRAGON OIL CO. 651162										
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351										
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217										
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			2
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			2
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			2
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			2
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268										
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			12
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			12
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			12
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			12
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12

PETEX 659782										
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3900 - 3920										
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			17
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	2			17
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			17
11	720 N	658	-0-	-62	-0-	658	2			17
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			17
01	713 N	517	-0-	-196	-0-	517	2			17

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482										
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	584	2	20	9	104
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	589	2	19	9	121
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	622	2	22	9	141
11	570 N	495	-0-	-75	-0-	440	2	55	9	191
12	620 N	572	-0-	-48	-0-	551	2	21	9	44
01	620 N	513	-0-	-107	-0-	485	2	28	9	69

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
REO OPERATING LLC 701876															
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A															
M	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839															
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S & R GAS CHILDERS 740896															
WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322															
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316															
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419															
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478															
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573															
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450															
08	374 N		374	-0-	-0-	-0-	318	2	56	9	N	51			280
09	475 N		475	-0-	-0-	-0-	419	2	56	9	N	51			331
10	433 N		433	-0-	-0-	-0-	394	2	39	9	N	35			366
11	437 N		437	-0-	-0-	-0-	430	2	7	9	N	6			372
12	347 N		347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	N	2			374
*01	352 N		352	-0-	-0-	-0-	316	2	36	9	N	33	175	1	232

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912															
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400															
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446															
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698															
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720															
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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TEXOKAN OPERATING, INC.		//CONT.// 850446										
MAYNARD		WELL #: 3		RRCID -> 141792		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2976 - 2982		
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		872285		RRCID -> 106922		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 878		PERF. N/A		
TRAVIS BOND		WELL #: 1										
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

BOND, T.		WELL #: A 2		RRCID -> 117250		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 1350		PERF. 843 - 867		
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

BOND, T.		WELL #: A 1		RRCID -> 117251		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 844 - 864		
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ECHO, N. (GARDNER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC KEARLEY		27436 450 767834		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WELL #:		4A		RRCID -> 127015		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 2756		PERF. 2602 - 2622	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	13	-0-	13	377	13	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	25	-0-	25	402	25	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	20	-0-	20	422	20	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	443	21	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	14	-0-	14	457	14	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	12	-0-	12	469	12	3	Y	-0-	-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) ARBEN OIL, INC. DEVANNEY		27437 510 028802		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
WELL #:		1		RRCID -> 085014		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 2440 - 2446	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEVANNEY		WELL #:		2		RRCID -> 091158		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2467 - 2478	
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-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ECHO, NW. (JENNINGS) K-M OIL COMPANY, INC. KNOX -A-		27437 550 448857		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WELL #:		1A		RRCID -> 092445		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2295 - 2560	
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ECHOLS (LAKE) ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. ECHOLS, C. M.		27444 250 240200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		3		RRCID -> 183601		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 3972 - 3990	
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-	-0-
11	330	N	135	-0-	-195	-0-	135	3	N	-0-	-0-
12	403	N	145	-0-	-258	-0-	145	3	N	-0-	-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-

ECHOLS, C. M.		WELL #:		5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 3868 - 3872	
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-		
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-		
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-		
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-		
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-		
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ECHOLS (MARBLE FALLS)		27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200									
ECHOLS, C.M.		WELL #: 2		RRCID -> 017647		COMPL. DATE 04/24/1952		TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-	-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-	-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-	-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-

ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025			
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-	-0-	-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-	-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-	-0-	-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858			
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-	-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-	-0-	-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-	-0-	-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-	-0-	-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-	-0-	-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-	-0-	-0-

ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005			
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-	-0-	-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-	-0-	-0-
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	819 3	N	-0-	-0-	-0-
11	810	N	727	-0-	-83	-0-	727 3	N	-0-	-0-	-0-
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823 3	N	-0-	-0-	-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-	-0-	-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964			
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-	-0-	-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-	-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-	-0-	-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-	-0-	-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-	-0-	-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-	-0-	-0-

BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880			
08	217	N	79	-0-	-138	-0-	79 3	N	-0-	-0-	-0-
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-	-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-	-0-	-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-	-0-	-0-

BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938			
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1599 3	6 9 N	5		55
09	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1484 3	4 9 N	4		59
10	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1449 3	6 9 N	5		64
11	1560	N	1182	-0-	-378	-0-	1171 3	11 9 N	10	40 1	34
12	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1211 3	15 9 N	14		48
01	1457	N	1128	-0-	-329	-0-	1117 3	11 9 N	10		58

OIL AND GAS DIVISION

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741						
WEST, C. K. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 017644	COMPL. DATE 10/09/1955	TOTAL DEPTH 4082	PERF. 3882	- 3900	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	DLQ	G-10	3	-0-	3	11	3 2	Y	-0-	-0-
11		16 N	5	-0-	-11	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-	-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
WEST, C. K. -C-				WELL #: 2	RRCID -> 017645	COMPL. DATE 06/06/1956	TOTAL DEPTH 4006	PERF. 3884	- 3904	
08	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	13	5 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	22	9 2	Y	-0-	-0-
11		28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2	Y	-0-	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-
01		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2	Y	-0-	-0-
ED AND PATSY (MORRIS SD.)				27467 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
KING OIL & RESOURCES CO				463722						
GRAVES "21-A"				WELL #: 14	RRCID -> 136940	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH 3281	PERF. 2666	- 2670	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
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	
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
GUY RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 221322	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 4111	PERF. 3434	- 3442	
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	Y	-0-	-0-	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	Y	-0-	-0-	
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	Y	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
GUY RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 224902	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 3576	PERF. 3432	- 3437	
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	Y	-0-	-0-	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	Y	-0-	-0-	
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	Y	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
GRAYROCK ENERGY II, LLC		//CONT.// 101718														
GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
MOAIC OIL LLC		589978														
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PERRY OPERATING INC.		656847												
WASHBURN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 067599		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4167		PERF. 3964 - 3970				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
YOUNG, FANNIE		WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3936 - 3942				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

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				
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-			-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-			-0-
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-			-0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER)		28435 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		648640												
DWORSKY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208599		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5082		PERF. 4938 - 4946				
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	14	-0-	14	-0-	14	2			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005														

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				
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108

ELY'S CHOICE		28799 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
PROCO OPERATING CO., INC.		679595												
FLOYD, JAMES W.		WELL #: 1A		RRCID -> 121197		COMPL. DATE 03/19/1986		TOTAL DEPTH 1701		PERF. 1400 - 1414				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMILY (ELLENBURGER) PONY EXPRESS CORPORATE TRUST SEALY SMITH "B"		28880 500 101037		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
WELL #:		2		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044		PERF. 4018 - 4044					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EMORY (BIG SALINE) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP MONTE WATSON CONE		28947 250 033523		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2460 - 2468					
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC RITCHIE -A-		614284		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		2		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272		PERF. N/A					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC MONTY WATSON CONE		743222		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH 3971		PERF. 3598 - 3612					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MONTY WATSON CONE		743222		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3549 - 3560					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TRI STATE LEASING CORP.		743222		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3630 - 3642					
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-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-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 #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495								
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-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	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								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495								
08	14B2 EXT	-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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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 #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980			TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488		
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	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959			TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A		
WATSON, H. D.		WELL #: 1									
08	663 S	663	-0-	-0-	B	-0-	662 3	1 9	N	1	118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	695 S	695	-0-	-0-	B	-0-	695 3		N	-0-	118
10	655 S	655	-0-	-0-	B	-0-	655 3		N	-0-	118
11	554 S	554	-0-	-0-	B	-0-	553 3	1 9	N	1	119
12	553 S	553	-0-	-0-	B	-0-	553 3		N	-0-	119
01	628 S	628	-0-	-0-	B	-0-	622 3	6 9	N	5	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		
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-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

BLACK BANDANA LLC		072506		RRCID -> 235691		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696		
MANSELL		WELL #: 1									
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2023 - WELL PLUGGED 9/13/2023											

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018			TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4034 - 4045		
BELDING		WELL #: 1									
08	3100 N	1622	-0-	-1478		446	1620 3	2 9	N	2	166
09	2353 N	1907	-0-	-446		-0-	1905 3	2 9	N	2	168
10	2015 N	1864	-0-	-151		-0-	1862 3	2 9	N	2	170
11	1841 N	1841	-0-	-0-		-0-	1839 3	2 9	N	2	172
12	1984 N	1919	-0-	-65		-0-	1918 3	1 9	N	1	173
01	1860 N	1855	-0-	-5		-0-	1854 3	1 9	N	1	174

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-		10
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2	N	-0-		10
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		10
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		10
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		10
*01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		10

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CONE "9"				743222							
		WELL #:		901	RRCID ->	168985	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	4749	PERF. 3945 - 4007
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONE "9"				743222		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:		902	RRCID ->	170606	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3734 - 3803
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
*01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BIRDWELL, EMORY				743222							
		WELL #:		1	RRCID ->	079689	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 3933 - 3941
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIRDWELL, EMORY				743222		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:		2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3906 - 3916
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		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				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	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				
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 12		RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720				
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-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 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
08		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
09		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
10		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
12		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566
08		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		-0-
09		60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-		-0-
10		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-		-0-
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697
08		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-
09		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-		-0-
10		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
11		90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-		-0-
12		93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-		-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)				29231 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
GREAT SOUTHERN				328756								
TERRELL, VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	148386	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4166 - 4256
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
CUMMING CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	052374	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	N/A
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 N		27 -0-	-4	-0-		27	3		N	-0-					-0-
09		30 N		26 -0-	-4	-0-		26	3		N	-0-					-0-
10		31 N		5 -0-	-26	-0-		5	3		N	-0-					-0-
11		30 N		-0- -0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		31 N		-0- -0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01		5 N		-0- -0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819																	
08	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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																	
08		277 N		277 -0-	-0- B	-0-		277	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		300 N		277 -0-	-23 B	-0-		277	2		N	-0-					-0-
10		279 N		275 -0-	-4 B	-0-		275	2		N	-0-					-0-
11		270 N		258 -0-	-12 B	-0-		258	2		N	-0-					-0-
12		420 N		420 -0-	-0- B	-0-		420	2		N	-0-					-0-
*01		415 N		415 -0-	-0- B	-0-		415	2		N	-0-					-0-

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A																	
08		383 N		383 -0-	-0- B	-0-		383	2		N	-0-					79
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		380 N		380 -0-	-0- B	-0-		380	2		N	-0-					79
10		367 N		367 -0-	-0- B	-0-		367	2		N	-0-					79
11		391 N		391 -0-	-0- B	-0-		391	2		N	-0-					79
12		375 N		375 -0-	-0- B	-0-		375	2		N	-0-					79
01		310 N		310 -0-	-0- B	-0-		310	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																	
08		129 N		129 -0-	-0- B	-0-		129	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		129 N		129 -0-	-0- B	-0-		129	3		N	-0-					-0-
10		160 N		160 -0-	-0- B	-0-		160	3		N	-0-					-0-
11		176 N		176 -0-	-0- B	-0-		176	3		N	-0-					-0-
12		164 N		164 -0-	-0- B	-0-		164	3		N	-0-					-0-
01		124 N		118 -0-	-6 B	-0-		118	3		N	-0-					-0-

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A																	
08		158 N		158 -0-	-0- B	-0-		158	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		157 N		157 -0-	-0- B	-0-		157	3		N	-0-					-0-
10		196 N		196 -0-	-0- B	-0-		196	3		N	-0-					-0-
11		216 N		216 -0-	-0- B	-0-		216	3		N	-0-					-0-
12		201 N		201 -0-	-0- B	-0-		201	3		N	-0-					-0-
01		145 N		145 -0-	-0- B	-0-		145	3		N	-0-					-0-

ERNEST REICH		//CONT.// 29235 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND			
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.// 953796									
REICH, TIMOTHY E.		WELL #: 1		RRCID -> 122430		COMPL. DATE 03/24/1978		TOTAL DEPTH 3637		PERF. 3165 - 3186	
M	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
08	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			101
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	193	3	9	9	109
10	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	240	3	3	9	112
11	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	264	3	7	9	118
12	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	246	3	3	9	121
01	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	177	3	7	9	127

DENT, DONNIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3201 - 3228	
08	248 N	217	-0-	-31	B	-0-	165	3	52	9	14
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	194	-0-	-46	B	-0-	164	3	30	9	41
10	248 N	217	-0-	-31	B	-0-	204	3	13	9	53
11	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	225	3	9	9	61
12	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	209	3	8	9	68
01	217 N	155	-0-	-62	B	-0-	151	3	4	9	72

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	
08	33 N	33	-0-	-0-		-0-	33	2			39
09	30 N	26	-0-	-4		-0-	26	2			39
10	52 N	52	-0-	-0-		-0-	52	2			39
11	65 N	65	-0-	-0-		-0-	65	2			39
12	53 N	53	-0-	-0-		-0-	53	2			39
01	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39	2			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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

EUREKA (CADDO)		29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRIDWELL OIL CO.		092480									
STAPP, D.C.		WELL #: 1		RRCID -> 293793		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 3295		PERF. 3276 - 3280	
08	496 N	428	-0-	-68		-0-	428	2			-0-
09	510 N	404	-0-	-106		-0-	404	2			-0-
10	465 N	427	-0-	-38		-0-	427	2			-0-
11	420 N	410	-0-	-10		-0-	410	2			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-		-0-	403	2			-0-
01	434 N	379	-0-	-55		-0-	379	2			-0-

PETEX		659782						CNTY: STEPHENS			
BENTLEY "2952"		WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3250 - 3260	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-		-0-	95	2			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-		-0-	147	2			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-		-0-	117	2			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-		-0-	138	2			-0-
01	31 N	21	-0-	-10		-0-	21	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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				
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-		-0-	
09	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	2			N	-0-		-0-	
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-		-0-	
11	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2			N	-0-		-0-	
12	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-		-0-	
01	1302	N	960	-0-	-342	-0-	960	2			N	-0-		-0-	

COMPTON, RUBYE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 087075			COMPL. DATE 08/13/1973			TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890				
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-		-0-	
09	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	2			N	-0-		-0-	
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-		-0-	
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			N	-0-		-0-	
12	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-		-0-	
01	1302	N	959	-0-	-343	-0-	959	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				
08	992	N	17	-0-	-975	-0-	17	2			N	-0-		-0-	
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-		-0-	
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-		-0-	
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-		-0-	
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-		-0-	
01	992	N	469	-0-	-523	-0-	469	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				
08	1116	#	720	-0-	-396	-0-	720	3			N	-0-		-0-	
09	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-		-0-	
10	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-		-0-	
11	690	#	583	-0-	-107	-0-	583	3			N	-0-		-0-	
12	713	#	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-		-0-	
01	713	#	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-		-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				
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-		-0-	
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-		-0-	
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-		-0-	
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-		-0-	
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-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	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
08	341 N	215	-0-	-126	-0-	215 3	N	-0-		-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
12	434 N	337	-0-	-97	-0-	337 3	N	-0-		-0-
01	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57

BETTY				285653	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
		WELL #:		1	RRCID -> 285653	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 3803	PERF. 3044	-	3050
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-		-0-

KING ENERGY RESOURCES				465526	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
BLACKWELL		WELL #:		1	RRCID -> 103336	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3314	-	3340
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLACKWELL "B"				109102	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
		WELL #:		3	RRCID -> 109102	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3307	-	3318
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26

TK OPERATING				860912	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
JAMESON		WELL #:		1	RRCID -> 101674	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 3262	-	3290
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.// 29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
TK OPERATING		//CONT.// 860912														
JAMESON		WELL #: 2		RRCID -> 107457		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3258 - 3280								
M	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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-
FINLEY 16		WELL #: 1016		RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3712 - 3717								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FISK (JENNINGS)		31047 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
REACH OIL		695802														
SPARKS, A. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 017680		COMPL. DATE 02/27/1959		TOTAL DEPTH 2433 PERF. 2381 - 2419								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SPARKS, A. C.		WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOODPLAIN (STRAWN)										31494 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
MINTON OIL & GAS PROPERTIES										570140					
LEMLEY-GILMORE-A										WELL #:	1	RRCID -> 117255	COMPL. DATE 06/10/1985	TOTAL DEPTH 4361	PERF. 3140 - 3148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
01		0 W	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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-	
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-	
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-	

COWLEY										WELL #:	1	RRCID -> 164472	COMPL. DATE 02/14/1997	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 4954 - 5049
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			-0-	
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-	
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-	
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-	
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-	

MURRAY, L. D.										WELL #:	2	RRCID -> 166067	COMPL. DATE 11/02/1997	TOTAL DEPTH 5130	PERF. 4974 - 5076
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	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
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			18	
09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			18	
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			18	
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			18	
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			18	
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			18	

FOSTER (MARBLE FALLS)		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
BROWN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 095589		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3290 - 3310					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			8
09		210 #	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-			8
10		248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			8
11		240 #	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-			8
12		248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-			8
01		248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-			8

RICHTER, C.W.		WELL #: 2		RRCID -> 131713		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3226 - 3250					
08		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			3
09		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			3
10		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			3
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			3
12		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			3
01		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			3

LONG, TONY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 162802		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2635 - 3102					
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-

LONG, TONY "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 267479		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 2634 - 3240					
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			19
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			19
10		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			19
11		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			19
12		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			19
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			19

EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728													
CHAMBER A		WELL #: 1		RRCID -> 071343		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH 3450		PERF. N/A					
08		372 #	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-			-0-
09		360 #	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-			-0-
10		372 #	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-			-0-
11		360 #	187	-0-	-173	-0-	187	2			N	-0-			-0-
12		341 #	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-			-0-
01		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202397		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2907 - 2940					
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	525					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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	132	2	11	9	N	10			129
09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	N	2			131
10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1			132
11	111 R	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	N	2			134
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2			136
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			136

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002														
08	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-			-0-
09	240 #	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-			-0-
10	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-			-0-
11	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-			-0-
12	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001														
08	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-			-0-
09	240 #	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-			-0-
10	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-			-0-
11	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-			-0-
12	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

RUTHERFORD, C. C. 738136														
RUTHERFORD, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY 800281														
WUENSCHER WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990														
08	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-			-0-
09	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-			-0-
10	155 #	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052														
08	155 #	59	-0-	-96	-0-	59	3			Y	-0-			21
09	120 #	47	-0-	-73	-0-	47	3			Y	-0-			21
10	124 #	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-			21
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			21
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			21
01	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-			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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14 #	12	-0-	-2	-0-		12 3		N	-0-		-0-
09		13 #	12	-0-	-1	-0-		12 3		N	-0-		-0-
10		31 #	12	-0-	-19	-0-		12 3		N	-0-		-0-
11		30 #	3	-0-	-27	-0-		3 3		N	-0-		-0-
12		31 #	2	-0-	-29	-0-		2 3		N	-0-		-0-
01		12 #	4	-0-	-8	-0-		4 3		N	-0-		-0-

STROEBEL, C.G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 282633 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963													
08		14 #	12	-0-	-2	-0-		12 3		N	-0-		-0-
09		13 #	12	-0-	-1	-0-		12 3		N	-0-		-0-
10		31 #	12	-0-	-19	-0-		12 3		N	-0-		-0-
11		30 #	3	-0-	-27	-0-		3 3		N	-0-		-0-
12		31 #	2	-0-	-29	-0-		2 3		N	-0-		-0-
01		12 #	4	-0-	-8	-0-		4 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													
08		442 R	442	-0-	-0-	-0-		442 3		N	-0-		-0-
09		492 R	492	-0-	-0-	-0-		492 3		N	-0-		-0-
10		549 R	549	-0-	-0-	-0-		549 3		N	-0-		-0-
11		536 R	536	-0-	-0-	-0-		536 3		N	-0-		-0-
12		572 R	572	-0-	-0-	-0-		572 3		N	-0-		-0-
01		530 R	530	-0-	-0-	-0-		530 3		N	-0-		-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956													
08		311 R	311	-0-	-0-	-0-		311 3		N	-0-		-0-
09		346 R	346	-0-	-0-	-0-		346 3		N	-0-		-0-
10		386 R	386	-0-	-0-	-0-		386 3		N	-0-		-0-
11		377 R	377	-0-	-0-	-0-		377 3		N	-0-		-0-
12		403 R	403	-0-	-0-	-0-		403 3		N	-0-		-0-
01		373 R	373	-0-	-0-	-0-		373 3		N	-0-		-0-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944													
08		335 R	335	-0-	-0-	-0-		335 3		N	-0-		-0-
09		374 R	374	-0-	-0-	-0-		374 3		N	-0-		-0-
10		417 R	417	-0-	-0-	-0-		417 3		N	-0-		-0-
11		407 R	407	-0-	-0-	-0-		407 3		N	-0-		-0-
12		435 R	435	-0-	-0-	-0-		435 3		N	-0-		-0-
01		402 R	402	-0-	-0-	-0-		402 3		N	-0-		-0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952													
08		344 R	344	-0-	-0-	-0-		344 3		N	-0-		-0-
09		383 R	383	-0-	-0-	-0-		383 3		N	-0-		-0-
10		427 R	427	-0-	-0-	-0-		427 3		N	-0-		-0-
11		417 R	417	-0-	-0-	-0-		417 3		N	-0-		-0-
12		445 R	445	-0-	-0-	-0-		445 3		N	-0-		-0-
01		412 R	412	-0-	-0-	-0-		412 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	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	BALANCE

08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-

FORD, ROBERT H.			WELL #:		4	RRCID ->	245719	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2940 - 2956		
08	217 #	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-			-0-
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-			-0-
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-			-0-
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-			-0-
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
01	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			19
09	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-			19
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			19
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			19
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			19
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			19

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		
08	0	5293	-0-	5293	8458	5293	2			N	-0-			-0-
09	1362	2393	-0-	1031	9489	2393	2			N	-0-			-0-
10	7037	1717	-0-	-5320	4169	1717	2			N	-0-			-0-
11	6810	1358	-0-	-5452	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
12	7037	1264	-0-	-5773	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
01	7037	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT			-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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
FRANCIS K. (GARDNER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC XX RANCH		32520 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		767834		WELL #: 1034		RRCID -> 191149	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3735 - 3748
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-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
XX RANCH		32520 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		767834		WELL #: 3034		RRCID -> 201381	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 3835	PERF. 3706 - 3718
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-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
XX RANCH		32520 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		767834		WELL #: 101		RRCID -> 202403	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH 4071	PERF. 3725 - 3742
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-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
FRANK DOSS (DUFFER) AMEN OIL LLC JONES, DELTON		32575 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		016944		WELL #: 1		RRCID -> 097433	COMPL. DATE 11/28/1981	TOTAL DEPTH 4154	PERF. 3998 - 4002
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"		256790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		016944		WELL #: 1		RRCID -> 104126	COMPL. DATE 01/29/1983	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 4002 - 4008
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 2			N	-0-					-0-	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 2			N	-0-					-0-	
10	93 N	73	-0-	-20	-0-		73 2			N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-	
FRANKELL (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. BALLARD		32639 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		088563		WELL #: 1		RRCID -> 075001	COMPL. DATE 07/17/1977	TOTAL DEPTH 2060	PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
CC OIL & GAS				140617										
RAGLIN				WELL #:	1	RRCID ->	072986	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	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
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			389
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			389
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			389
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3			392
12	248 N	157	-0-	-91	-0-	150	3	7	9	N	6			398
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	N	10			408

DJ & T SERVICES, LLC				221680			CNTY: STEPHENS							
GOSWICK, J. H.				WELL #:	1	RRCID ->	017685	COMPL. DATE	09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2118	-	2132
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKEL, S. (STRAWN)				32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
BURTON SERVICES, INC.				112251										
JONES, WINSTON				WELL #:	1	RRCID ->	080237	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2000	-	2008
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRASIER (DUFFER)				32766 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS							
H. D. INVESTMENTS				340219										
LANGFORD				WELL #:	1	RRCID ->	150899	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3891	-	3898
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
10	434 N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-			-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)				32766 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
FRASIER				WELL #:	1	RRCID ->	113415	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3704	-	3724
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

PETEX				659782			CNTY: STEPHENS							
LANGFORD				WELL #:	1	RRCID ->	120120	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3716	-	3726
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS			
PETEX //CONT.// 659782													
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-		65	
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-	51 1	14	
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		14	
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		14	
12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		14	
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	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													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	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													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		42	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		42	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		42	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		42	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		42	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		42	

HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135													
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	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-	

G.L.P. (DUFFER) 33457 250 ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION 022922													
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 121122 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030													
08		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-		72	
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-		72	
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		72	
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		72	
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		72	
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	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													
08		403 N	384	-0-	-19	-0-	13	1	371	3	N	-0-	
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	372	3	N	-0-	
10		403 N	363	-0-	-40	-0-	13	1	350	3	N	-0-	
11		360 N	355	-0-	-5	-0-	13	1	342	3	N	-0-	
12		403 N	322	-0-	-81	-0-	12	1	310	3	N	-0-	
01		372 N	237	-0-	-135	-0-	6	1	231	3	N	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GATLIN (CADDO)		34232 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589		ONE WELL					
TRUST "BS & F" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159748		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GAYLE		34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834							
DIBRELL ESTATE		WELL #: 4A		RRCID -> 104453		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060	
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	361	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	361	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	361	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	361	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	361	
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	361	

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	
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-
*12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-

RED DOVE OIL & GAS, LLC		101257		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
DOW		033523							
		WELL #: 2		RRCID -> 097371		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434	
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-
10	62 N	195	-0-	133	-0-	195	2	N	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)		33708 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
PEASE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152316		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995			
M	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
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	19	1	519	3	N	-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	19	1	512	3	N	-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	19	1	511	3	N	-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	N	-0-
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	19	1	492	3	N	-0-
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	14	1	509	3	N	-0-

GAYLE		//CONT.// 34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834												
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3192 - 3202				
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	EOM BALANCE
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			1
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			1
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			1
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			1

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3186 - 3200				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3168 - 3194				
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			39
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			39
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			39
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			39

DIBRELL ESTATE		WELL #: 3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 3111 - 3121				
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-

GEM, NORTHEAST (CADD)		34368 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
RJD ENERGY, LLC		714310												
WALKER ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 110812		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3960 - 3970				
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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT					26
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT					26

GEM, NORTHEAST (CADD LIME)		34368 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.		453142												
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #: 7		RRCID -> 179292		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4010 - 4020				
08	DLQ G-10	404	-0-	404	404	402	2	2	9	Y	2			2
09	DLQ G-10	420	-0-	420	824	418	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
10	1206 N	382	-0-	-824	-0-	380	2	2	9	Y	2			2
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	Y	2			4
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	426	2	2	9	Y	2			6
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2			8

GENTRY (CADDO)			34424 333		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: THROCKMORTON		
COOPER OIL & GAS, LLC			175118										
GENTRY STATE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 287871			COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4230 - 4408		
M	O	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

08		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1734 2	50 9	N	45	84 1		71
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2250 N	917	-0-	-1333 B	-0-	880 2	37 9	N	34			105
10		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	1971 2	131 9	N	119	36 1		188
11		1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1795 2	72 9	N	65	64 1		189
12		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1779 2	53 9	N	48	171 1		66
01		2108 N	1454	-0-	-654 B	-0-	1407 2	47 9	N	43			109

GILMORE CREEK (BIG SALINE)			34952 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563										
STUART, J.N. "B"			WELL #: 30		RRCID -> 195778			COMPL. DATE 02/18/2003			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394		

08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-			-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"			WELL #: 29		RRCID -> 198973			COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740		

08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-			-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-

SWENSON			WELL #: 2		RRCID -> 207090			COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298		

08		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-			-0-
12		14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3		N	-0-			-0-
01		15 N	7	-0-	-8	-0-	7 3		N	-0-			-0-

SWENSON			WELL #: 4		RRCID -> 207093			COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266		

08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11		14 N	11	-0-	-3	-0-	11 3		N	-0-			-0-
12		14 N	9	-0-	-5	-0-	9 3		N	-0-			-0-
01		14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3		N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555										
DYKES, WM. C. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 122321			COMPL. DATE 09/04/1986			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288		

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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMORE CREEK (BIG SALLINE)		//CONT.//		34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151398	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 3217 - 3235		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		19X	RRCID ->	192350	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3297 - 3327		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	224469	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3172 - 3192		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)				35273 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.				028678									
VINCENT, FRED		WELL #:		1 C	RRCID ->	017727	COMPL. DATE	09/26/1962	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3102 - 3112		
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REO OPERATING LLC				701876				CNTY: COLEMAN					
WHITTINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	129996	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3031 - 3034		
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
09	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLEN COVE (JENNINGS) REO OPERATING LLC VINCENT, FRED		//CONT.//	35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN				
			701876							
		WELL #:	1 T	RRCID -> 017722	COMPL. DATE 02/21/1959	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3231	- 3256		
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	EOM BALANCE
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
11	450 N	66	-0-	-384	-0-	66 2	N	-0-		-0-
12	496 N	27	-0-	-469	-0-	27 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION PAUL			800750	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN				
			620678							
		WELL #:	1	RRCID -> 191839	COMPL. DATE 09/19/2002	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 3557	- 3567		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLEN COVE (SERRATT) OIL, GAS, ETC. LLC BERTRAND, O.C.			35273 720	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN				
			620678							
		WELL #:	2	RRCID -> 099135	COMPL. DATE 07/28/1975	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 2081	- 2089		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS) REO OPERATING LLC WHITTINGTON "A"			35274 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
			701876							
		WELL #:	2	RRCID -> 097003	COMPL. DATE 10/29/1981	TOTAL DEPTH 3459	PERF. 3132	- 3140		
08	0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) ARABIE, INC. WHITTINGTON "B"			35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN				
			028678							
		WELL #:	2	RRCID -> 101000	COMPL. DATE 07/28/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2838	- 2848		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC HINDS, CARROLL			190457	ASSOCIATED		CNTY: COLEMAN				
			701876							
		WELL #:	2	RRCID -> 218951	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2937	- 2944		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 J.W.S. 427277
 MAY, H. M. WELL #: RRCID -> 084601 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910

M	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
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
01	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92
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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	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

08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-	-0-
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT	-0-

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988

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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	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	
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655									
LEWELLING "A"				WELL #:	1	RRCID ->	099039	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3952 - 4009	
08	868 N	858	-0-	-10	B	-0-	858	2		N	-0-		-0-
09	930 N	781	-0-	-149	B	-0-	781	2		N	-0-		-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2		N	-0-		-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	2		N	-0-		-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
FLOYD, J. W.				354655									
				WELL #:	2	RRCID ->	109740	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4506 - 4548	
08	1271 N	1245	-0-	-26	B	-0-	1245	2		N	-0-		-0-
09	1276 N	1276	-0-	-0-	B	-0-	1276	2		N	-0-		-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	2		N	-0-		-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2		N	-0-		-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-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	
08	31 N	10	-0-	-21		-0-	10	2		N	-0-		-0-
09	30 N	12	-0-	-18		-0-	12	2		N	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-		-0-	13	2		N	-0-		-0-
11	10 N	6	-0-	-4		-0-	6	2		N	-0-		-0-
12	12 N	7	-0-	-5		-0-	7	2		N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11	2		N	-0-		-0-
TOLAND				35425 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
				WELL #:	2	RRCID ->	134890	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3909 - 3915	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		87
09	55 N	55	-0-	-0-		-0-	55	2		N	-0-		87
10	52 N	52	-0-	-0-		-0-	52	2		N	-0-		87
11	50 N	50	-0-	-0-		-0-	50	2		N	-0-		87
12	31 N	6	-0-	-25		-0-	6	2		N	-0-		87
01	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	2		N	-0-		87
GORDON RICE (BIG SALINE)				35905 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
VEALE, RUSSELL				WELL #:	1	RRCID ->	112315	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3373 - 3385	
08	431 N	431	-0-	-0-		-0-	431	2		N	-0-		18
09	416 N	416	-0-	-0-		-0-	416	2		N	-0-		18
10	312 N	312	-0-	-0-		-0-	312	2		N	-0-		18
11	302 N	302	-0-	-0-		-0-	302	2		N	-0-		18
12	307 N	307	-0-	-0-		-0-	307	2		N	-0-		18
*01	191 N	191	-0-	-0-		-0-	191	2		N	-0-		18

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

GORMAN (RANGER)		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BALL PRODUCING CO.		048164		WELL #: 1		RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383		PERF. 2905 - 2909
OSBORNE "B"												
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
12	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-
01	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSON, ROY E.		502753		WELL #: 1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152		PERF. 2941 - 2945
BATEMAN												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC		697026		WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147		PERF. 3051 - 3055
JORDAN												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC		221580		WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2820 - 2830
GILDER UNIT 1												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2576 - 2624
BURNS, J.C.												
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138		WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 3043 - 3050
SHOOK												
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
REYNOLDS		WELL #:		2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053				
M	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
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			95
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			95
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			95
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

SWAN		WELL #:		1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073				
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			104
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			104
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			104
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104

BROWN		WELL #:		1		RRCID -> 199577		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210				
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			31
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			31
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			31
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

GORMAN, NW. (MISS.)				36039 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
SHELL		WELL #:		1		RRCID -> 158047		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2947 - 2955				
08	682 N	666	-0-	-16	-0-	611	2	55	9	N	50	176	1	37
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	601	2	57	9	N	52			89
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	589	2	56	9	N	51			140
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	550	2	56	9	N	51			191
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	587	2	77	9	N	70	185	1	76
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			76

GRAFORD (ATOKA CONGL.)				36258 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
GREEN, W. T.		WELL #:		5		RRCID -> 179741		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4432 - 4442				
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
10	806 N	566	-0-	-240	-0-	566	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	234	-0-	-816	-0-	234	2			N	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
01	558 N	348	-0-	-210	-0-	348	2			N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.				292000										
JADE		WELL #:		1		RRCID -> 211870		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4208 - 4212				
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			65
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			65
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

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

GRAFORD (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		36258 090	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->		194337	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4405 - 4413
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)				36258 250	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
HALSELL ALLAR SURFACE		WELL #:		1	RRCID ->		194406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4564	PERF.	3520 - 3530
08	124 N	31	-0-	-93	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-

EL RAN, INC.				250555	ASSOCIATED				CNTY: JACK				
GAULDIN		WELL #:		1	RRCID ->		062431	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	N/A
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/04/2014													

GLOBAL DRILLING, LLC				310382	ASSOCIATED				CNTY: JACK				
BARNETT, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->		074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	N/A
08	DELQ PR	40	-0-	40	-0-	-0-	40	2	N	-0-			18
09	50 N	10	-0-	-40	-0-	-0-	10	2	N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			25
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	6	9		30
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2	N	6	9		35

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741	ASSOCIATED				CNTY: JACK				
MCCALL H. E.		WELL #:		1	RRCID ->		069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880	ASSOCIATED				CNTY: JACK				
KING, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->		071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	N/A
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258	250	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK				
PROCO OPERATING CO., INC.		679595												
COOK, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF.	4466 - 4470		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4343 - 4349		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

CLAYTON, C. P.		WELL #:		5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4357 - 4375		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

KEECHI CREEK FARM		WELL #:		1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A		
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-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

STONEBRIAR OIL LLC		823774												
PUREFOY-MASK		WELL #:		1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4508 - 0		
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-		-0-		
09	720 N	544	-0-	-176	-0-	544	3		N	-0-		-0-		
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-		-0-		
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-		-0-		
12	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	3		N	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964												
CLAYTON, C. P. ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4461 - 4624		
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		135		
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		135		
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		135		
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-		135		
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-		135		
01	434 N	215	-0-	-219	-0-	215	3		N	-0-		135		

GRAFORD (CADDO CONGL.) 36258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 CLAYTON, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 174673 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 1210 - 1470

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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166

08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	63	1	128	2	N	-0-					-0-
09	150 #	44	-0-	-106	-0-	13	1	31	2	N	-0-					-0-
10	186 #	99	-0-	-87	-0-	27	1	72	2	N	-0-					-0-
11	180 #	136	-0-	-44	-0-	37	1	99	2	N	-0-					-0-
12	186 #	133	-0-	-53	-0-	36	1	97	2	N	-0-					-0-
01	239 R	239	-0-	-0-	-0-	79	1	160	2	N	-0-					-0-

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

08	682 #	422	-0-	-260	-0-	138	1	284	2	N	-0-					156
09	660 #	609	-0-	-51	-0-	179	1	430	2	N	-0-					156
10	749 R	749	-0-	-0-	-0-	205	1	544	2	N	-0-					156
11	702 R	702	-0-	-0-	-0-	189	1	513	2	N	-0-					156
12	662 R	662	-0-	-0-	-0-	178	1	484	2	N	-0-					156
01	682 #	657	-0-	-25	-0-	217	1	440	2	N	-0-					156

BIG STAR EXPLORATION 070442
 ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	390 #	78	-0-	-312	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	496 #	343	-0-	-153	-0-	343	3			N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080

08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					56
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					56
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					56
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					56
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					56
*01	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					56

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
 HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360

08	1919 R	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					132
09	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					132
10	2116 R	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					132
11	1530 #	1421	-0-	-109	-0-	1408	2	13	9	N	12	10	8			134
12	1581 #	1167	-0-	-414	-0-	1164	2	3	9	N	3					137
01	1581 #	1532	-0-	-49	-0-	1519	2	13	9	N	12	10	8			139

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3100 N	770	-0-	-2330	33543	770	2	N	-0-			224
09	3000 N	772	-0-	-2228	31315	772	2	N	-0-			224
10	3100 N	770	-0-	-2330	28985	770	2	N	-0-			224
11	3000 N	742	-0-	-2258	26727	742	2	N	-0-			224
12	3100 N	680	-0-	-2420	24307	680	2	N	-0-	111	1	113
01	3100 N	691	-0-	-2409	21898	683	2	N	7			53

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	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)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	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)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4550 - 4459
MCAVOY, MARTHA												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

TRI STATE LEASING CORP.		706379		WELL #: 1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4560 - 4572
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHYNE, J.V.		706379		WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 3336 - 3346
HALSELL "C"												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 3		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3263 - 3311
HALSELL, J. R. "B"												
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-		-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-		-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-		-0-

HALSELL, J. R. "B"		918507		WELL #: 1		RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3232 - 3283
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-		-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3		N	-0-		-0-
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3		N	-0-		-0-
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3		N	-0-		-0-
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-		-0-
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-		-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		WELL #: 1		RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167		PERF. 3206 - 3266
GAULDIN NE												
08	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	3		N	-0-		-0-
09	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	3		N	-0-		-0-
10	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3		N	-0-		-0-
11	900 N	884	-0-	-16	-0-	884	3		N	-0-		-0-
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3		N	-0-		-0-
01	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	304	-0-	304	304	304	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	302	-0-	302	606	302	2			Y	-0-					-0-
10	918 N	312	-0-	-606	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

GRAFORD, S. (CONGL.) 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 SIKES, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 056673 COMPL. DATE 07/14/1973 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	543	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					120
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					120
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					120
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					120
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					120
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					120

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	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

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142							
HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF. 4162 - 4170
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1346 2	2 9	N	2		60
09	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	1226 2	2 9	N	2		62
10	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1254 2	2 9	N	2		64
11	1290 N	1156	-0-	-134	-0-	1154 2	2 9	N	2		66
12	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1128 2	62 9	N	56		122
01	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1128 2	81 9	N	74	180 1	16

JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 4453 - 4455
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-		-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF. 4320 - 4336
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF. N/A
PITCOCK, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF. N/A
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF. N/A
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		31
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		31
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		31
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		31
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		31
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF. 4321 - 4328
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF. 4321 - 4328
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-		-0-
09	750 N	688	-0-	-62	-0-	688 3		N	-0-		-0-
10	775 N	681	-0-	-94	-0-	681 3		N	-0-		-0-
11	750 N	636	-0-	-114	-0-	636 3		N	-0-		-0-
12	713 N	651	-0-	-62	-0-	651 3		N	-0-		-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-		-0-

GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF. N/A
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 3		N	-0-		152
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-		152
10	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 3		N	-0-		152
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 3		N	-0-		152
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		152
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		152

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, 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	
08	682 N	-0-	-0-	-682		-0-			N	-0-		-0-
09	660 N	167	-0-	-493		-0-	167	3	N	-0-		-0-
10	783 N	783	-0-	-0-		-0-	783	3	N	-0-		-0-
11	679 N	679	-0-	-0-		-0-	679	3	N	-0-		-0-
12	700 N	700	-0-	-0-		-0-	700	3	N	-0-		-0-
01	775 N	448	-0-	-327		-0-	448	3	N	-0-		-0-

GAULDIN R H		WELL #:		5		RRCID -> 063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 - 4232	
08	589 N	588	-0-	-1		-0-	588	3	N	-0-		-0-
09	600 N	525	-0-	-75		-0-	525	3	N	-0-		-0-
10	620 N	475	-0-	-145		-0-	475	3	N	-0-		-0-
11	570 N	427	-0-	-143		-0-	427	3	N	-0-		-0-
12	558 N	531	-0-	-27		-0-	531	3	N	-0-		-0-
01	465 N	274	-0-	-191		-0-	274	3	N	-0-		-0-

GRAHM (BIG SALINE)		36283		500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452										
GRAHAM		WELL #:		3		RRCID -> 116656	COMPL. DATE	02/15/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3209 - 3215	
08	176 N	176	-0-	-0-		-0-	176	2	N	-0-		-0-
09	163 N	163	-0-	-0-		-0-	163	2	N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-		-0-	166	2	N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-		-0-	113	2	N	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-		-0-	154	2	N	-0-		-0-
01	93 N	61	-0-	-32		-0-	61	2	N	-0-		-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A	
08	224 N	224	-0-	-0-		-0-	224	2	N	-0-		-0-
09	210 N	173	-0-	-37		-0-	173	2	N	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0-		-0-	208	2	N	-0-		-0-
11	210 N	209	-0-	-1		-0-	209	2	N	-0-		-0-
12	254 N	254	-0-	-0-		-0-	254	2	N	-0-		-0-
01	217 N	195	-0-	-22		-0-	195	2	N	-0-		-0-

STUART, MARGARET		WELL #:		3		RRCID -> 165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257 - 3265	
08	417 N	417	-0-	-0-		-0-	417	2	N	-0-		-0-
09	531 N	531	-0-	-0-		-0-	531	2	N	-0-		-0-
10	651 N	480	-0-	-171		-0-	480	2	N	-0-		-0-
11	390 N	199	-0-	-191		-0-	199	2	N	-0-		-0-
12	1455 N	1455	-0-	-0-		-0-	1455	2	N	-0-		-0-
01	465 N	202	-0-	-263		-0-	202	2	N	-0-		-0-

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1		RRCID -> 185500	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3156 - 3166	
08	155 N	155	-0-	-0-		-0-	155	2	N	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-		-0-	159	2	N	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1		-0-	123	2	N	-0-		-0-
11	120 N	94	-0-	-26		-0-	94	2	N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-		-0-	165	2	N	-0-		-0-
01	124 N	100	-0-	-24		-0-	100	2	N	-0-		-0-

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452													
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3359 - 3373					
M	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
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-				-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-				-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-				-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-				-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-				-0-
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-				-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 2974 - 2976					
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3181 - 3191					
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-				-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-				-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-	283	2		N	-0-				-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	-0-	296	2		N	-0-				-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-				-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-				-0-

SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3339 - 3350					
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-				-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	-0-	352	2		N	-0-				-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-	327	2		N	-0-				-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-				-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-				-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-				-0-

SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3378 - 3388					
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-				-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-				-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-				-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-				-0-

GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3170 - 3298					
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-				-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-				-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	-0-	131	2		N	-0-				-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-				-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-				-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) AC EXPLORATION, LLC DAY GAS UNIT		36333 300 003645		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD								
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

OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5789		PERF. 4470		-		4488		
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6033		PERF. 4889		-		4960		
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	780 N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANGDON		220903 WELL #: 2		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747		PERF. 3777		-		5484		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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		
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	48	1	208	3	Y	-0-					47
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					47

MARSHALL, SAM A		WELL #: 2		RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 4911		-		5368		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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	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
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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

08	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	330	1	1486	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	346	1	1521	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	353	1	1544	3	N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	343	1	1489	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	355	1	1563	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	365	1	1504	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600

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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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

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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
01		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

08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					16
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					16
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					16
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					16
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610

08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					8
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					8
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					8
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					8
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655											
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1	C	RRCID ->	091589	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	4321	-	4330
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6

5UNN, ALLIE B.		WELL #:		1	C	RRCID ->	093803	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4442	-	4462
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		42	2	N	-0-				24
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-				24
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-				24
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-				24
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-				24
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	151431	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	3360	-	3370
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-		73	2	N	-0-				-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	-0-		60	2	N	-0-				-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-		66	2	N	-0-				-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69	2	N	-0-				-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	2	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-		355	2	N	-0-				-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-		330	2	N	-0-				-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-		346	2	N	-0-				-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-		310	2	N	-0-				-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-		335	2	N	-0-				-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	-0-		292	2	N	-0-				-0-

CALHOUN		WELL #:		5A		RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5302	-	5332
08	930 N	929	-0-	-1	-0-	-0-		929	2	N	-0-				-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-		903	2	N	-0-				-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-		929	2	N	-0-				-0-
11	900 N	893	-0-	-7	-0-	-0-		893	2	N	-0-				-0-
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	-0-		918	2	N	-0-				-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-		946	2	N	-0-				-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462											
DOSS		WELL #:		1		RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5489	-	5513
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD						
G & F OIL, INC.				292000										
TANTON				WELL #:	1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5447 - 5119	
M	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
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5102 - 5112	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GUNN, ALLIE B.				WELL #:	1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5252 - 5258	
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2		N	-0-			-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
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-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GRANT SAND (3300)				36381 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: PARKER		
BKV BARNETT, LLC				072504										
NEWBY, H.H.				WELL #:	3	RRCID ->	281484	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4556 - 4751	
08		124 N	-0-	-0-	-124 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-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		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	
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-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534				N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534				N	NO RPT			-0-

GRANT SAND (3300)		//CONT.//		36381 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
JBL OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		427412									
GOUGE				WELL #:	1H	RRCID ->	290101	COMPL. DATE	07/04/2020	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 4174 - 9886	
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	BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
BOOTH, L. P.				WELL #:	3H	RRCID ->	267931	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4850 - 8624	
08	7259	X	7259	-0-	-0-	B	-0-	7259	2		Y	-0-	235
09	6354	X	6354	-0-	-0-	B	-0-	6354	2		Y	-0-	235
10	6715	X	6715	-0-	-0-	B	-0-	6715	2		Y	-0-	235
11	6772	X	6772	-0-	-0-	B	-0-	6772	2		Y	-0-	235
12	7254	X	7070	-0-	-184	B	-0-	7067	2	3 9	Y	3	142
01	7254	X	-0-	-0-	-7254	B	-0-				Y	-0-	-0-

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	
08	1095	N	1095	-0-	-0-		-0-	1095	3		N	-0-	56
09	1106	N	1106	-0-	-0-		-0-	1106	3		N	-0-	56
10	1054	N	-0-	-0-	-1054		-0-				N	-0-	56
11	1026	N	1026	-0-	-0-		-0-	1026	3		N	-0-	56
12	1090	N	1090	-0-	-0-		-0-	1090	3		N	-0-	56
01	1037	N	1037	-0-	-0-		-0-	1037	3		N	-0-	56

CLARK UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	284412	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4472 - 4580	
08	510	N	510	-0-	-0-		-0-	510	3		N	-0-	-0-
09	464	N	464	-0-	-0-		-0-	464	3		N	-0-	-0-
10	465	N	363	-0-	-102		-0-	363	3		N	-0-	-0-
11	480	N	435	-0-	-45		-0-	435	3		N	-0-	-0-
12	334	N	334	-0-	-0-		-0-	334	3		N	-0-	-0-
01	434	N	434	-0-	-0-		-0-	434	3		N	-0-	-0-

SOMERSET OPERATING, LLC				101481									
WINSTON & REBA JONES				WELL #:	1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 4411 - 4440	
08	726	N	726	-0-	-0-		-0-	726	2		N	-0-	-0-
09	544	N	544	-0-	-0-		-0-	544	2		N	-0-	-0-
10	544	N	544	-0-	-0-		-0-	544	2		N	-0-	-0-
11	544	N	544	-0-	-0-		-0-	544	2		N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185									
CARR, J. R. UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	082148	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 4372 - 7398	
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-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER						
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222											
COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	085579	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	4550 - 4660			
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)				36572 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER						
J-TEC OPERATING, LLC				427739											
BENNETT		WELL #:		9604A	RRCID ->	170603	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	481	PERF.	464 - 481			
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-	
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-			-0-	
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-			-0-	
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-			-0-	
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-	
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-	
BENNETT		WELL #:		9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF.	471 - 486			
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-	
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-			-0-	
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-			-0-	
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-			-0-	
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-	
01	93 N	74	-0-	-19	-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			
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135	
01	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			
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-	
09	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-			-0-	
10	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-			-0-	
11	1110 N	810	-0-	-300	-0-	810	2			N	-0-			-0-	
12	1147 N	956	-0-	-191	-0-	956	2			N	-0-			-0-	
01	1147 N	434	-0-	-713	-0-	434	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			
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	772	3	36	9	N	33			115	
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	748	3	31	9	N	28			143	
10	837 N	796	-0-	-41	-0-	783	3	13	9	N	12			155	
11	780 N	772	-0-	-8	-0-	760	3	12	9	N	11			166	
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	773	3	14	9	N	13			179	
01	806 N	676	-0-	-130	-0-	664	3	12	9	N	11			190	

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
GREEN BRANCH (3300) 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740												
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 116896 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694												
08	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2		N	-0-		-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-		-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-		-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-		-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-
RWK OPERATING LLC 714311												
WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018												
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
10	DELQ PR	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-		-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-		-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WILLARD, JAMES 924326												
ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462												
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-		-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
GREEN SHOW (UPPER CADDO) 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
STOVALL, HOWARD 824340												
ST. JOHNS WELL #: 3 RRCID -> 143329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694												
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-		120
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-		120
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		120
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-		120
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-		120
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3		Y	-0-		120
DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799												
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-		-0-
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-		-0-
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-		-0-
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-		-0-
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-		-0-
01	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-		-0-
GRIMM (GARDNER) 37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
DINO OPERATING LLC 220719												
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRIMM (GARDNER)		//CONT.//		37023 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
DINO OPERATING LLC		//CONT.//		220719							
LANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	123880	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 2802 - 2826
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
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
GROGAN (1300)				37121 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)				792930							
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	119639	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1559 - 1575
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
GROUP (MASSIVE)				37163 498	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN			
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685							
COCHRAN ESTATE		WELL #:		2A	RRCID ->	190199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 4151 - 4157
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		N	-0-		117
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 3		N	-0-		117
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		117
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		117
12	403 N	15	-0-	-388	-0-	15 3		N	-0-		117
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		117

OIL AND GAS DIVISION

GROVER HART (MISS. REEF) US. FUELS, INC. STROEBEL		37184 500 879264	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND							
WELL #:		1C	RRCID -> 176072	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3675	- 3679					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN		37547 175 685874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN							
WELL #:		1	RRCID -> 109049	COMPL. DATE 09/15/1983	TOTAL DEPTH 2042	PERF. 1958	- 1981					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22												
H.M.N. (CADD0) PETEX BLACK, HAROLD		37742 500 659782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS							
WELL #:		6201	RRCID -> 156104	COMPL. DATE 01/16/1985	TOTAL DEPTH 3560	PERF. N/A						
08	5102	2312	-0-	-2790	-0-	2312 2		N	-0-			14
09	3642	1986	-0-	-1656	-0-	1986 2		N	-0-			14
10	341	2025	-0-	1684	-0-	2025 2		N	-0-			14
11	4948	1797	-0-	-3151	-0-	1797 2		N	-0-			14
12	341 #	285	-0-	-56	-0-	285 2		N	-0-			14
01	2015 N	154	-0-	-1861	-0-	154 2		N	-0-			14
H.P.C. (CONGLOMERATE) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HANVEY-FEE		37756 200 559355	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
WELL #:		11	RRCID -> 162796	COMPL. DATE 10/16/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3640	- 3643					
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT-HARRELL		573657		ONE WELL	CNTY: EASTLAND							
WELL #:		1	RRCID -> 125045	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3886	- 3908					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. AGNELL, W.A. "A"		850964		ONE WELL	CNTY: EASTLAND							
WELL #:		1	RRCID -> 119452	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 3938	PERF. 3790	- 3810					
08	1333 N	1138	-0-	-195	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
09	1230 N	1018	-0-	-212	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
11	1110 N	978	-0-	-132	-0-	978 3		N	-0-			-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-			-0-
01	1209 N	968	-0-	-241	-0-	968 3		N	-0-			-0-

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119633	COMPL. DATE	12/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3736 - 3748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08		437 N	437	-0-	-0-	437 3			N	-0-			7
09		510 N	451	-0-	-59	451 3			N	-0-			7
10		474 N	474	-0-	-0-	472 3		2 9	N	2			9
11		420 N	364	-0-	-56	364 3			N	-0-			9
12		465 N	421	-0-	-44	418 3		3 9	N	3			12
01		482 N	482	-0-	-0-	480 3		2 9	N	2			14

ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676	
08		744 N	390	-0-	-354	390 3			N	-0-			155
09		480 N	454	-0-	-26	453 3		1 9	N	1			156
10		925 N	925	-0-	-0-	918 3		7 9	N	6			162
11		775 N	775	-0-	-0-	774 3		1 9	N	1			163
*12		815 N	815	-0-	-0-	794 3		21 9	N	19			182
01		854 N	854	-0-	-0-	843 3		11 9	N	10			192

MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828	
08		341 N	288	-0-	-53	288 3			N	-0-	36 1		135
09		375 N	375	-0-	-0-	298 3		77 9	N	70			205
10		341 N	333	-0-	-8	305 3		28 9	N	25			230
11		313 N	313	-0-	-0-	289 3		24 9	N	22			252
12		372 N	316	-0-	-56	292 3		24 9	N	22	186 1		88
01		341 N	254	-0-	-87	233 3		21 9	N	19			107

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	
08		869 N	869	-0-	-0-	869 3			N	-0-			-0-
09		839 N	839	-0-	-0-	839 3			N	-0-			-0-
10		942 N	942	-0-	-0-	942 3			N	-0-			-0-
11		832 N	832	-0-	-0-	832 3			N	-0-			-0-
12		341 N	299	-0-	-42	299 3			N	-0-			-0-
01		965 N	965	-0-	-0-	965 3			N	-0-			-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	N/A	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 U	RRCID ->	077217	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4469 - 4487	
08		283 N	283	-0-	-0-	283 3			N	-0-			-0-
09		300 N	278	-0-	-22	278 3			N	-0-			-0-
10		398 N	398	-0-	-0-	398 3			N	-0-			-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	288 3			N	-0-			-0-
12		279 N	99	-0-	-180	99 3			N	-0-			-0-
01		341 N	222	-0-	-119	222 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. & R. (BEND CONGL) PALO CROSS, LLC ANTHONY		37762 500 637384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
WELL #:		1		RRCID -> 099746		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4580 - 4675				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAGAMAN (RANGER SAND) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)		37978 590 239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		9		RRCID -> 138331		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3584 - 3600				
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3474 - 3480		
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A		
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
HAGAMAN (3500) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)		37978 750 239726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		2		RRCID -> 105988		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3498 - 3542				
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
REYNOLDS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3482 - 3488		
08	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-			17
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			17
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			17
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			17
12	589 N	466	-0-	-123	-0-	466	3			N	-0-			17
01	589 N	118	-0-	-471	-0-	118	3			N	-0-			17

HAGAMAN (3500)		//CONT.// 37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726															
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200 2			N	-0-					-0-	
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					-0-	
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-	
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107 3			N	-0-					-0-	
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			N	-0-					-0-	
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-					-0-	
TAYLOR UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	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							
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			N	-0-					157	
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	434 2			N	-0-					157	
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-					157	
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466 2			N	-0-					157	
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 2			N	-0-					157	
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-					157	
HALL-MCLEROY (DUFFER)				38197 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
BJB TRANSPORT LLC				072511													
HOMER				WELL #: 1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782							
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-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
HANVEY (CONGL.)				38822 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
NT MINERALS, LLC				615872													
KUPP				WELL #: 1		RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 3800							
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-					-0-	
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-					-0-	
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-					-0-	
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28 2			N	-0-					-0-	
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-					-0-	
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-	
HANVEY (LAKE SAND)				38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY				042398													
MURDOCK NO. 2				WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.// 38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.// 042398													
THOMAS, CAGLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495					
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOWELL OIL & GAS		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
SMITH, WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570					
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				25
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				25
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				25
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				25
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				25
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT				25

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BOGGS, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073		PERF. 3493 - 3517					
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				12
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				12
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				12
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-				12
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

WRIGHT & HARRELL		WELL #: 1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3501 - 3518					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOGGS, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 162797		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 4112		PERF. N/A					
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				65
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				65
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				65
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-				65
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65

THOMAS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 185455		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 4090		PERF. N/A					
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
*05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
*06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
*07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586														
PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			21
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			21
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			21
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			21
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			21
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474														
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355														
FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396														
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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														
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

RANKIN, RAY WELL #: 2 RRCID -> 288660 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2806 - 2818														
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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				
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
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

YOUNG		WELL #: 1		RRCID -> 061025		COMPL. DATE 07/22/1974		TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

RHYNE, J.V. GATLIN		706379		WELL #: 2		RRCID -> 067993		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0		
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22

TARPON OIL & GAS CO. ROCKING "R" RANCH		836178		WELL #: 1		RRCID -> 260657		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	31
09	2490	N	30	-0-	-2460	-0-	30 1	N	-0-	-0-	-0-	31
10	2573	N	25	-0-	-2548	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-	31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	31
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-	31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC BEAN "A"		39081 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		822615		WELL #: 1 T		RRCID -> 100997		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468		
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARRIET, L. (MISS.) CHAPPARAL OPERATING CO. CARAWAY, F.E.		39220 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
		146225		WELL #: 1		RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395		
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	-0-	-0-	123
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-	-0-	-0-	123
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-	-0-	-0-	123
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	-0-	-0-	123
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-	-0-	-0-	123
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115 2	N	1	1	-0-	124

HARRIET, L. (MISS.)		//CONT.//		39220 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.//		146225											
CARWAY, F. E.		WELL #:		2	RRCID ->	130834	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3329 - 3340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2			N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2			N	-0-			-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2			N	-0-			-0-

HARRIS (MARBLE FALLS)		39241 666		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
PARKS, RHONE INC.		641520													
HARRIS, ROY L.		WELL #:		2	RRCID ->	123808	COMPL. DATE	03/01/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3775 - 3777			
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-		509	2	15	9	N	14			142
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-		411	2	17	9	N	15			157
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-		421	2	11	9	N	10			167
11	510 N	476	-0-	-34	-0-		461	2	15	9	N	14	137	1	44
12	434 N	411	-0-	-23	-0-		394	2	17	9	N	15			59
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-		498	2	17	9	N	15			74

HARRIS, ROY L.		WELL #:		5	RRCID ->	223832	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	3935	PERF.	3743 - 3751			
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-		2150	2	22	9	N	20			56
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		2107	2	11	9	N	10			66
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		2122	2	17	9	N	15			81
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		1931	2	33	9	N	30			111
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-		2197	2	35	9	N	32			143
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-		2010	2	48	9	N	44	186	1	1

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			
08	434 N	103	-0-	-331 B	-0-		103	2			N	-0-			-0-
09	360 N	101	-0-	-259 B	-0-		101	2			N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0- B	-0-		485	2			N	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0- B	-0-		689	2			N	-0-			-0-
*12	559 N	559	-0-	-0- B	-0-		559	2			N	-0-			-0-
01	434 N	297	-0-	-137 B	-0-		239	2	58	9	N	53	53	1	-0-

HART RANCH 874		WELL #:		2	RRCID ->	282943	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4130 - 4140			
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-3765						N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-3765						N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-3765						N	-0-			-0-
11	0 N	51	-0-	51 B	-3714		51	2			N	-0-			-0-
12	0 N	52	-0-	52 B	-3662		52	2			N	-0-			-0-
01	0 N	50	-0-	50 B	-3612		50	2			N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO						
LYON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	216232	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4056 - 4134			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		500222										
HART RANCH 867		WELL #: L 1		RRCID -> 254324		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4580 - 4588				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-

HART RANCH 869		WELL #: 3		RRCID -> 258504		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215										
HART RANCH 23		WELL #: 4		RRCID -> 164302		COMPL. DATE 06/08/1997		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			23
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			23
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			23
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			23
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT			23

HART RANCH 23		WELL #: 3		RRCID -> 164303		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HART RANCH 23		WELL #: 5		RRCID -> 164304		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT			-0-

HART RANCH (STRAWN)		39408 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.		679595										
HART RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 109329		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1410 - 1454				
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	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 #:		5	RRCID ->	113531	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1409 - 1468			
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
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
01		0 #	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			
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	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			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	278064	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1400 - 1522			
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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
01		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			
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-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOVALL OPERATING CO.		824339													
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1391 - 1450			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 CHANEY, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 197011 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-				-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

08	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-				-0-
09	300 N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-				-0-
10	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-				-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				-0-
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-				-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-				-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-				-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

08	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-				-0-
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-				-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-				-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-				-0-

LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
HART RANCH 877		WELL #:		8771A	RRCID ->	185354	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	4543	PERF. 3100 - 3108	
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
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
*12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLLEEN		WELL #:		5	RRCID ->	280323	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	5173	PERF. 2866 - 2936	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		921	RRCID ->	192905	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2427 - 2500	
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-		-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-

MCMURREY D		WELL #:		63D	RRCID ->	283221	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	4183	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	199045	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2552 - 2604	
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
10		186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11		210 N	58	-0-	-152	-0-	58 2		N	-0-		-0-
12		279 N	54	-0-	-225	-0-	54 2		N	-0-		-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-

STONEBRIAR OIL LLC		WELL #:		1	RRCID ->	185416	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 2748 - 2760	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STONEBRIAR OIL LLC		//CONT.//		823774							
DEATON, LAVERNE		WELL #:		3	RRCID ->	189088	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2766 - 2830
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
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01		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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SINGLETON		WELL #:		5	RRCID ->	205060	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2498 - 2504
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	127399	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1314 - 1327
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYMORE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. HAYMORE FRANCES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056652	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3470 - 0
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		-0-
*01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		-0-

HAYNES (CROSS CUT) ENVOY RESOURCES INC. CHARLES LEE-CLAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	115225	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	1487	PERF. 1432 - 1444
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
HAYNES (CROSS CUT SAND)		39820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
CREEK ENERGY, INC.		188579		WELL #: A 4		RRCID -> 104117		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)		40157 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
MISSION ENERGY INC.		570410		WELL #: 4		RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2880 - 2910	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		WELL #: 1		RRCID -> 140844		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648	
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 6	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2023 - WELL PLUGGED 8/23/2023											
HEROD (LAKE)		40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		WELL #: 2		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544		WELL #: 2		RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		WELL #: 1		RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
01	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		
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
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	Y	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	Y	-0-		-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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		
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	Y	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445									
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017754		COMPL. DATE 11/20/1929		TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3532 - 3546			
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	361	350	1	545
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	70	167	1	448
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	237			685
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	296	359	1	622
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	570	702	1	490
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			490

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 017755		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 017758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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/ STORAGE UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	017759	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3590 - 3632
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								
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-								
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT										WELL #:	8	RRCID ->	017760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-								
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								

HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT										WELL #:	9	RRCID ->	017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3598 - 3640
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-								
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT										WELL #:	10	RRCID ->	017762	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	4262	PERF.	3546 - 3582
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-								
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT)										WELL #:	7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3586 - 3634
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-								
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
01		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
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-								
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								

MITCHAM, G.P. #3										WELL #:	3	RRCID ->	198496	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3616 - 3650
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-								
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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 #: 4		RRCID -> 198497		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 3668				
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
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-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 199755		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620				
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 17		RRCID -> 212090		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3530 - 3576				
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, T.C.		WELL #: 6		RRCID -> 213087		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3602 - 3640				
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-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3620 - 3636
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT	-0-
01	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
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT	-0-
01	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
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT	-0-
01	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
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-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414		N			-0-	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	5414		N			NO RPT	-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3612 - 3622
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-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT	-0-
01	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
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT	-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445									
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3608 - 3618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID ->	228514	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3632 - 3680		
08	STRG INJ		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	STRG INJ		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	STRG INJ		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	STRG INJ		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	STRG INJ		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3611 - 3618		
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3645 - 3668		
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648		
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551 - 3568		
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-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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 #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658	
08	STRG INJ		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	STRG INJ		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	STRG INJ		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	STRG INJ		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STRG INJ		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572	
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582	
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540	
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640	
08	STRG INJ		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	STRG INJ		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	STRG INJ		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	STRG INJ		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STRG INJ		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624	
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSER (DUFFER)				42877	500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE				
JONES, RODGER				444265									
JONES "B"				WELL #:	1	RRCID ->	152300	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	N/A
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON RANCH (STRAWN)				42915	600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD				
EOG RESOURCES, INC.				253162									
HOUSTON RANCH 8D				WELL #:	8D	RRCID ->	086416	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	220 - 271
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWARD (MARBLE FALLS)				42938	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
R & D OPERATING, INC.				685874									
HOWARD, ROY				WELL #:	1	RRCID ->	097452	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	1615	PERF.	1482 - 1488
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWARD J. BASS (MISS.) COOPER OIL & GAS, LLC FLAT ROCK		42973 250 175118		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 294751		COMPL. DATE 04/25/2023			TOTAL DEPTH 5012			PERF. 4846 - 4856				
08	32116 X	22819	-0-	-9297	-0-	22757	2	62	9	N	56					82
09	31080 X	19801	-0-	-11279	-0-	19443	2	358	9	N	325	266	1			141
10	16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	16426	2	34	9	N	31					172
11	22080 X	13873	-0-	-8207	-0-	13775	2	98	9	N	89	164	1			97
12	22816 X	12905	-0-	-9911	-0-	12809	2	96	9	N	87					184
01	22816 X	11175	-0-	-11641	-0-	11121	2	54	9	N	49	170	1			63
P. I. D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"		631265		WELL #: 1		RRCID -> 183006		COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 4788			PERF. 4634 - 4758		
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-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-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				
08	H15 VIOL	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOWELL (CONGL 3900) GANNETT OPERATING LLC HOWELL		43032 500 293813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 1 T		RRCID -> 080819		COMPL. DATE 07/21/1978			TOTAL DEPTH 4222			PERF. 3920 - 3929				
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	54	-0-	-194	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
HOWELL		WELL #: 5		RRCID -> 283057		COMPL. DATE 05/22/2017			TOTAL DEPTH 4475			PERF. 3906 - 3928				
08	5239 X	4864	-0-	-375	-0-	4858	2	6	9	N	5					42
09	5280 X	4557	-0-	-723	-0-	4557	2			N	-0-					42
10	5456 X	4891	-0-	-565	-0-	4891	2			N	-0-					42
11	5280 X	4026	-0-	-1254	-0-	4026	2			N	-0-					42
12	5053 X	1031	-0-	-4022	-0-	1030	2	1	9	N	1					43
01	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					43
HRUBETZ (ELLEN) ATLAS OPERATING LLC SYKES, ALBERT "C"		43073 500 036587		ASSOCIATED		49B			CNTY: COLEMAN							
		WELL #: 3		RRCID -> 171084		COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 5486			PERF. 4580 - 4592				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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		
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
09	450 N	271	-0-	-179	-0-	271	2		N	-0-			-0-	
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-	
12	279 N	64	-0-	-215	-0-	64	2		N	-0-			-0-	
01	341 N	89	-0-	-252	-0-	89	2		N	-0-			-0-	

HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782												
CRESLENN-PARISH		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 -		3962		
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-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		
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-	
09	900 N	293	-0-	-607	-0-	293	2		N	-0-			-0-	
10	930 N	283	-0-	-647	-0-	283	2		N	-0-			-0-	
11	870 N	866	-0-	-4	-0-	866	2		N	-0-			-0-	
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-	
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-	

PARISH, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3966 -		3974		
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-	
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-	
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-	
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-	
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-	
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
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
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			123
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			123
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			123
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2		N	-0-			123
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-			123
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I. C. (CADD)		44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
GREENHAW, MORRIS R.		331530										
COURTNEY, M. K.		WELL #: 2		RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 3215				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I.L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206										
LONG		WELL #: 2		RRCID -> 185506		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110				
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BIG STATE INDUSTRIES, INC.		070450										
FOX		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 3116				
08	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		N	-0-			204
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			204
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-			204
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			204
12	775 N	173	-0-	-602	-0-	173 2		N	-0-			204
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			204

CHENOWETH, GROVER		147397		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
CANTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199				
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			51
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			51
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-			51
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			51
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			51
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			51

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206											
FOX, T.				WELL #: 2A	RRCID -> 125725	COMPL. DATE 09/16/1987	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 3069	- 3075						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
11	14B2 EXT	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-				85
12	14B2 EXT	121	-0-	121	212	121	2			N	-0-				85
01	14B2 EXT	151	-0-	151	363	151	2			N	-0-				85

JD OPERATING				427405			CNTY: EASTLAND								
MINCHEW				WELL #: 1	RRCID -> 128033	COMPL. DATE 07/20/1988	TOTAL DEPTH 3557	PERF. 3180	- 3210						
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-				34
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1				35
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				35
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-				35
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-				35
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	398	2	1	9	N	1				36

LEWIS, CLYDELL				WELL #: 1	RRCID -> 128742	COMPL. DATE 10/14/1988	TOTAL DEPTH 3826	PERF. 3176	- 3212						
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-

IBEX (CADDO LIME)				44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD								
PETEX				659782											
COMPTON				WELL #: 2	RRCID -> 017785	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3364	- 3450						
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				5
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-				5
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-				5
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				5
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				5
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-				5

COMPTON				WELL #: 3	RRCID -> 017786	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3330	- 3358						
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-				-0-
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-				-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-

COMPTON, C. A.				WELL #: 5	RRCID -> 017787	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3525	- 3560						
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				10
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-				10
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-				10
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				10
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				10
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				10

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.// 44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		//CONT.// 659782											
WITTY, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3454 - 3470	
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	
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-	
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2		N	-0-			-0-	
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 2		N	-0-			-0-	
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 2		N	-0-			-0-	
12	279 N	200	-0-	-79	-0-	200 2		N	-0-			-0-	
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	176 2		N	-0-			-0-	

GURNEY		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH		4473 PERF. 3504 - 3584			
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-	
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-	
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-	
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-	
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-	
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-	

JACKSON, COLE		WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH		3625 PERF. 3377 - 3540			
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1366 2	24 9	N	22			55	
09	1320 N	919	-0-	-401	-0-	912 2	7 9	N	6			61	
10	1364 N	561	-0-	-803	-0-	560 2	1 9	N	1			62	
11	1320 N	599	-0-	-721	-0-	599 2		N	-0-			62	
12	961 N	768	-0-	-193	-0-	768 2		N	-0-			62	
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			62	

ELLIOT -7-		WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH		3719 PERF. 3544 - 0			
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			72	
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			72	
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			72	
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			72	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			72	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			72	

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH		3652 PERF. N/A			
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			21	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			21	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			21	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			21	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			21	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			21	

WILD		WELL #: 12		RRCID -> 059369		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4324 PERF. 3410 - 3505	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			9	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			9	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			9	
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			9	
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			9	
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	128 2		N	-0-			9	

ROBERTS		WELL #: 1		RRCID -> 147229		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH		4278 PERF. 3533 - 3540			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	

IBEX, EAST (CADDO LIME)		44164 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
ELLIOTT		WELL #: 3		RRCID -> 121467		COMPL. DATE 06/06/1986		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 3368 - 3450				
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
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			24
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	777	3		1	9	1			25
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	757	3		1	9	1			26
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	843	3		1	9	1			27
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	3		1	9	1			28
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	632	3		1	9	1			29

PETEX WILD		659782		WELL #: 8		RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3419 - 3445		
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			10
09	810 N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-			10
10	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-			10
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			10
12	744 N	428	-0-	-316	-0-	428	2			N	-0-			10
01	682 N	331	-0-	-351	-0-	331	2			N	-0-			10

WILD-PARDEE		WELL #: 1		RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3506 - 3522				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITT OIL & GAS, INC. ELLIOTT		921150		WELL #: 1051		RRCID -> 171534		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3380 - 3470		
08	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-			-0-
09	390 N	76	-0-	-314	-0-	76	2			N	-0-			-0-
10	403 N	13	-0-	-390	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	270 N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-

IBEX, EAST (MARBLE FALLS) PETEX		44164 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
COMPTON, HENRY		659782		WELL #: 1		RRCID -> 017796		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4308		PERF. 3998 - 4006		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS) MOMENTUM OPERATING CO., INC. MUSSELMAN 25B		44168 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
		574324		WELL #: 2501J		RRCID -> 289277		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2383 - 2386		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-			-0-
09	840 N	769	-0-	-71	-0-	769 2	N	-0-			-0-
10	868 N	745	-0-	-123	-0-	745 2	N	-0-			-0-
11	810 N	722	-0-	-88	-0-	722 2	N	-0-			-0-
12	806 N	801	-0-	-5	-0-	801 2	N	-0-			-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-			-0-
ILES (CONGLOMERATE)		44281 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
ILES, G. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169210		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4035 - 4037	
08	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-			-0-
09	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-			-0-
10	1209 #	1017	-0-	-192	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
11	1170 #	1165	-0-	-5	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
12	1271 #	1153	-0-	-118	-0-	1153 3	N	-0-			-0-
01	1271 #	1101	-0-	-170	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980	
08	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-			-0-
09	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-			-0-
10	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-			-0-
11	870 #	801	-0-	-69	-0-	801 3	N	-0-			-0-
12	899 #	767	-0-	-132	-0-	767 3	N	-0-			-0-
01	899 #	764	-0-	-135	-0-	764 3	N	-0-			-0-
ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042	
08	1302 #	1246	-0-	-56	-0-	1246 3	N	-0-			-0-
09	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3	N	-0-			-0-
10	1302 #	1197	-0-	-105	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
11	1230 #	1163	-0-	-67	-0-	1163 3	N	-0-			-0-
12	1302 #	1199	-0-	-103	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
01	1302 #	1184	-0-	-118	-0-	1184 3	N	-0-			-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
GOGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124	
08	651 #	539	-0-	-112	-0-	539 2	N	-0-			32
09	630 #	570	-0-	-60	-0-	570 2	N	-0-			32
10	651 #	351	-0-	-300	-0-	351 2	N	-0-			32
11	540 #	369	-0-	-171	-0-	369 2	N	-0-			32
12	589 #	432	-0-	-157	-0-	432 2	N	-0-			32
01	589 #	513	-0-	-76	-0-	513 2	N	-0-			32
GOGGAN		WELL #: 2		RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4188 - 4200	
08	7 #	6	-0-	-1	-0-	6 2	N	-0-			5
09	7 #	6	-0-	-1	-0-	6 2	N	-0-			5
10	7 #	5	-0-	-2	-0-	5 2	N	-0-			5
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			5
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			5
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			5

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4310 - 4330
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		44281 666		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
HARALSON		WELL #:		7	RRCID ->	218879	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4002 - 4022
08	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	315	-0-	-45	B	-0-	315	3	N	-0-		-0-
10	310 N	268	-0-	-42	B	-0-	268	3	N	-0-		-0-
11	330 N	320	-0-	-10	B	-0-	320	3	N	-0-		-0-
12	341 N	284	-0-	-57	B	-0-	284	3	N	-0-		-0-
01	279 N	212	-0-	-67	B	-0-	212	3	N	-0-		-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063
08	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16	3	N	-0-		-0-
10	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3	N	-0-		-0-
11	30 N	12	-0-	-18	B	-0-	12	3	N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3	N	-0-		-0-
01	14 N	11	-0-	-3	B	-0-	11	3	N	-0-		-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039
08	3100 N	1991	-0-	-1109	B	-0-	871	1991	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 871												
09	2909 N	2038	-0-	-871	B	-0-	2038	3	N	-0-		-0-
10	2015 N	1971	-0-	-44	B	-0-	1971	3	N	-0-		-0-
11	1934 N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	3	N	-0-		-0-
12	2108 N	1972	-0-	-136	B	-0-	1972	3	N	-0-		-0-
01	1984 N	1982	-0-	-2	B	-0-	1982	3	N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971
08	403 N	396	-0-	-7	B	-0-	396	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
10	403 N	374	-0-	-29	B	-0-	374	3	N	-0-		-0-
11	390 N	361	-0-	-29	B	-0-	361	3	N	-0-		-0-
12	434 N	372	-0-	-62	B	-0-	372	3	N	-0-		-0-
01	372 N	354	-0-	-18	B	-0-	354	3	N	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: STEPHENS	
ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703 COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 5 RRCID -> 225903 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064											
M	O	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
08	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3	N	-0-	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3	N	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	N	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	N	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	N	-0-	-0-
ILES, G. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 255380 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033											
08	682 N	534	-0-	-148	B	-0-	534	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	660 N	505	-0-	-155	B	-0-	505	3	N	-0-	-0-
10	682 N	589	-0-	-93	B	-0-	589	3	N	-0-	-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3	N	-0-	-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3	N	-0-	-0-
01	589 N	563	-0-	-26	B	-0-	563	3	N	-0-	-0-
G. H. ILES 'C' WELL #: 1 RRCID -> 272377 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048											
08	620 N	543	-0-	-77	B	-0-	532	3	11	9	N
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	585	3	8	9	N
10	589 N	568	-0-	-21	B	-0-	567	3	1	9	N
11	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	544	3	9	9	N
12	620 N	574	-0-	-46	B	-0-	563	3	11	9	N
01	558 N	550	-0-	-8	B	-0-	538	3	12	9	N
									10		31
									7		38
									1		39
									8		47
									10		57
									11	54	14
									1		
G. H. ILES 'C' WELL #: 2 RRCID -> 273805 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090											
08	620 N	598	-0-	-22	B	-0-	561	3	37	9	N
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	597	3	41	9	N
10	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	554	3	46	9	N
11	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	573	3	45	9	N
12	651 N	615	-0-	-36	B	-0-	571	3	44	9	N
01	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	545	3	45	9	N
									34		147
									37		184
									42	173	53
									41		94
									40		134
									41		175
ILES, G. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 282555 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004											
08	1031 N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1013	3	18	9	N
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	946 N	946	-0-	-0-	B	-0-	933	3	13	9	N
10	1054 N	870	-0-	-184	B	-0-	864	3	6	9	N
11	990 N	613	-0-	-377	B	-0-	607	3	6	9	N
12	992 N	768	-0-	-224	B	-0-	762	3	6	9	N
01	918 N	918	-0-	-0-	B	-0-	914	3	4	9	N
									16		54
									12		66
									5		71
									5		76
									5		81
									4		85
ILES, G. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 282556 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036											
08	558 N	522	-0-	-36	B	-0-	497	3	25	9	N
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	527	3	22	9	N
10	558 N	536	-0-	-22	B	-0-	503	3	33	9	N
11	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	609	3	76	9	N
12	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	677	3	35	9	N
01	527 N	469	-0-	-58	B	-0-	441	3	28	9	N
									23		100
									20	85	35
									30		65
									69		134
									32	85	81
									25	84	22

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS											
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703											
ILES, G. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 282557 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1445 3	25 9	N	23	100
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1458 3	22 9	N	20	36
10		1457 N	1381	-0-	-76 B	-0-	1349 3	32 9	N	29	65
11		1410 N	1366	-0-	-44 B	-0-	1291 3	75 9	N	68	133
12		1519 N	1340	-0-	-179 B	-0-	1304 3	36 9	N	33	80
01		1395 N	126	-0-	-1269 B	-0-	98 3	28 9	N	25	21
										84 1	
										86 1	
										84 1	
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											
08		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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	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											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988											
STUART ESTATE "49" WELL #: 1 RRCID -> 147111 COMPL. DATE 08/14/1993 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832											
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638											
08		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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576											
08		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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		//CONT.//		424988									
STUART ESTATE "61"		WELL #:		7	RRCID ->	205048	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	3997	PERF.	3554 -	3622
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART ESTATE "61"		WELL #:		11	RRCID ->	211860	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3994 -	4020
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739			RRCID ->	151130	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	4014	PERF.	3837 -	3886
IONI CREEK "60"		WELL #:		2									
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070			RRCID ->	149389	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	4118	PERF.	4002 -	4006
MOUNTAIN TOP		WELL #:		8									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262			RRCID ->	265244	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4024 -	4032
THOMPSON 40		WELL #:		1									
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			61
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			61
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			61
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2		N	-0-			61
12	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2		N	-0-			61
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-	39	1	22

THOMPSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4001 -	4010
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-			-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON B		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS 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
THOMPSON '40'			WELL #: 5	RRCID -> 272905	COMPL. DATE 03/12/2014	TOTAL DEPTH 4177	PERF. 3944	-	3956		
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-			-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-			-0-
11	480 N	409	-0-	-71	-0-	409 2	N	-0-			-0-
12	496 N	382	-0-	-114	-0-	382 2	N	-0-			-0-
01	496 N	406	-0-	-90	-0-	406 2	N	-0-			-0-
THOMPSON C			WELL #: 1	RRCID -> 273562	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 4155	PERF. 3966	-	3976		
08	3069 X	2702	-0-	-367	-0-	2702 2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2554	-0-	-356	-0-	2554 2	N	-0-			-0-
10	2883 X	2548	-0-	-335	-0-	2548 2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2390	-0-	-310	-0-	2390 2	N	-0-			-0-
12	2759 X	2349	-0-	-410	-0-	2349 2	N	-0-			-0-
01	2697 X	2195	-0-	-502	-0-	2195 2	N	-0-			-0-
GALE 39			WELL #: 1	RRCID -> 275475	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 3868	-	3876		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2	N	-0-			-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2	N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 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		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
01	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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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

IRSFIELD (CONGL)		44774 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		WELL #: 1		RRCID -> 136922		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3762 - 3819
JIANT-HINKSON												
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		WELL #: 1		RRCID -> 089069		COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 3650 - 3658
IRSFELD ET AL												
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ISENHOWER (DUFFER)		44820 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
PENDRAGON OIL CO.		651162		WELL #: 3		RRCID -> 102356		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 3871		PERF. 3786 - 3800
ISENHOWER, JOHN D. "A"												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

ISENHOWER, SE. (DUFFER)		44822 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		WELL #: 1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3797 - 3812
EARP												
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

ISETT (CADD0)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2382 - 2392
VESTAL, H. L.												
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	42 1	335 3	N	-0-		-0-
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	35 1	320 3	N	-0-		-0-
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	35 1	336 3	N	-0-		-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36 1	335 3	N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	41 1	342 3	N	-0-		-0-
01	372 N	296	-0-	-76	-0-	29 1	267 3	N	-0-		-0-

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2227 - 2254	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		1
11	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		1
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	Y	-0-		1

MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4355 - 4370	
08	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340 3	Y	-0-		10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 3	Y	-0-		10
10	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436 3	Y	-0-		10
11	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 3	Y	-0-		10
12	403 N	395	-0-	-8	B	-0-	395 3	Y	-0-		10
01	434 N	319	-0-	-115	B	-0-	319 3	Y	-0-		10

AIRPORT		WELL #: 1 T		RRCID -> 102605		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 4389 - 4394	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 111206		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4368 - 4387	
08	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435 3	Y	-0-		-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508 3	Y	-0-		-0-
11	510 N	428	-0-	-82	B	-0-	428 3	Y	-0-		-0-
12	465 N	428	-0-	-37	B	-0-	428 3	Y	-0-		-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

IVADELL (MISS)		44834 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134185		COMPL. DATE 09/18/1983		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 4294 - 4308	
M	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
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	147	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	

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	
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-	-0-	
09	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1642	2	N	-0-	-0-	
10	1829 N	1364	-0-	-465	-0-	1364	2	N	-0-	-0-	
11	1650 N	1406	-0-	-244	-0-	1406	2	N	-0-	-0-	
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-	-0-	
01	1364 N	1102	-0-	-262	-0-	1102	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	
08	12865	12852	-0-	-13	-0-	12852	2	N	-0-	-0-	
09	12710	12580	-0-	-130	-0-	12580	2	N	-0-	-0-	
10	12865	13086	-0-	221	-0-	13086	2	N	-0-	-0-	
11	12450	12803	-0-	353	-0-	12803	2	N	-0-	-0-	
*12	14339	13315	-0-	-1024	-0-	13315	2	N	-0-	-0-	
*01	13941	13403	-0-	-538	-0-	13403	2	N	-0-	-0-	

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		
08	1116 #	933	-0-	-183	-0-	930	2	3	9	N	3	41
09	1050 #	942	-0-	-108	-0-	942	2	N	-0-	-0-	41	
10	1023 #	927	-0-	-96	-0-	927	2	N	-0-	-0-	41	
11	990 #	705	-0-	-285	-0-	705	2	N	-0-	-0-	41	
12	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-	-0-	41	
01	961 #	688	-0-	-273	-0-	688	2	N	-0-	-0-	41	

WALKER "1050"		WELL #: 1		RRCID -> 292263		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3795 - 3796		
08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	51	1	-0-
09	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-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				
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	908	2	10	9	N	9	138	1	101
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	N	8	-	-	109
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1019	2	15	9	N	14	-	-	123
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1565	2	57	9	N	52	42	1	133
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2163	2	8	9	N	7	42	1	98
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2150	2	8	9	N	7	-	-	105

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782										
MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010			TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045			
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
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-

FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170			
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			19
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			19
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-			19
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-			19
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			19
01	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2	N	-0-			19

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186			
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
01	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2	N	-0-			-0-

MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030			
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1372	2	18 9 N	16	119 1		32
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1311	2	26 9 N	24			56
10	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1358	2	23 9 N	21			77
11	1350 N	1094	-0-	-256	-0-	1080	2	14 9 N	13			90
12	1395 N	447	-0-	-948	-0-	446	2	1 9 N	1	72 1		19
01	1395 N	1	-0-	-1394	-0-	1	2	N	-0-			19

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060			
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8 9 N	7	35 1		13
09	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	2	N	-0-			13
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2	N	-0-			13
11	720 N	684	-0-	-36	-0-	671	2	13 9 N	12			25
12	744 N	684	-0-	-60	-0-	683	2	1 9 N	1			26
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2	N	-0-			26

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110			
08	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2	N	-0-			-0-
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2	N	-0-			-0-
10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2	N	-0-			-0-
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2	N	-0-			-0-
12	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2	N	-0-			-0-
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
KENNEDY "1064" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242480	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 3954	- 4028	
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
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
09		0 X	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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
01		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	
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
REA-CORBETT "1072" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 259727	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 4268	PERF. 4126	- 4148	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
J.B.T. (CONGLOMERATE)				44924 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.				863965						
MILLION				WELL #: 3	RRCID -> 112338	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3956	- 3964	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	58
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	58
BONNIE				WELL #: 1	RRCID -> 272376	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 3501	- 3508	
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432 2	N	-0-	-0-
09	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289 2	N	-0-	-0-
10	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552 2	N	-0-	-0-
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694 2	N	-0-	-0-
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2	N	-0-	-0-
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2	N	-0-	-0-
BONNIE				WELL #: 1 A	RRCID -> 285363	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3547	- 3564	
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2	N	-0-	35
09	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-	35
10	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-	35
11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-	35
12	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	N	-0-	35
01	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2	N	-0-	35

OIL AND GAS DIVISION

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 GALLAGHER WELL #: RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

M	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
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014									

JMJ (MARBLE FALLS) 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 SNEED WELL #: 4 RRCID -> 177568 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999									

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JMM (CANYON)				45110 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN				
KATSCO ENERGY, INC.				451645								
MCLAUGHLIN				WELL #:	5	RRCID ->	114305	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	5926	PERF. 5625 - 5835
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

08	899 #	764	-0-	-135	-0-	764	3		N	-0-		-0-
09	870 #	676	-0-	-194	-0-	676	3		N	-0-		-0-
10	775 #	57	-0-	-718	-0-	57	3		N	-0-		-0-
11	750 #	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		-0-
12	775 #	272	-0-	-503	-0-	272	3		N	-0-		-0-
01	775 #	692	-0-	-83	-0-	692	3		N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN				WELL #:	9	RRCID ->	114341	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5964	PERF. 5740 - 5876

08	541 R	541	-0-	-0-	-0-	539	3	2 9	N	2		90
09	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-		90
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		90
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		90
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		90
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		90

MCLAUGHLIN				WELL #:	12	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF. 5898 - 5992

08	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-		188
09	270 #	225	-0-	-45	-0-	225	3		N	-0-		188
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		188
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		188
12	248 #	91	-0-	-157	-0-	91	3		N	-0-		188
01	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-		188

JMM (CANYON,UPPER)				45110 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN				
MOSAIC TEXAS LLC				589983								
JAMESON,JAHEW "B"				WELL #:	1	RRCID ->	128369	COMPL. DATE	07/29/1980	TOTAL DEPTH	7213	PERF. 5780 - 6050

08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/07/2021												

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN			
VANCO OIL & GAS CORP.				881484						
MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 1011	RRCID -> 092761	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5702	- 5710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20

MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 2011	RRCID -> 093277	COMPL. DATE 05/01/1981	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5669	- 5797	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20

MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 2012	RRCID -> 093613	COMPL. DATE 05/25/1981	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5661	- 5784	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20

MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 5011	RRCID -> 096130	COMPL. DATE 10/30/1981	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5725	- 5783	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20

MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 7012	RRCID -> 104763	COMPL. DATE 03/27/1983	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5650	- 5734	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20

MCLAUGHLIN, J. M.				WELL #: 1112	RRCID -> 106337	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5626	- 5716	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20

MCLAUGHLIN, J. M.				WELL #: 6012	RRCID -> 109573	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5590	- 5717	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		
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

08		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-		-0-
09		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-		-0-
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-		-0-
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-		-0-
12		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-		-0-
01		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-		-0-

PITZER, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 093965		COMPL. DATE 06/09/1970		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2438 - 2458		
08	DLQ	G-10	109	-0-	109	201	109	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	97	-0-	97	298	97	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	62	-0-	62	360	62	2	Y	-0-		-0-
11		394 R	34	-0-	-360	-0-	34	2	Y	-0-		-0-
12		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-		-0-
01		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-		-0-

PITZER, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 093966		COMPL. DATE 06/25/1970		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2424 - 2436		
08		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-		-0-
09		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-		-0-
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-		-0-
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-		-0-
12		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-		-0-
01		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-		-0-

D.N.I.		221589										
PHILLIPS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 142428		COMPL. DATE 10/02/1970		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2483 - 2493		
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017												

K & W VANPELT COMPANY		448748										
JIMMIE WINDHAM ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081209		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2474 - 2484		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OTEX LLC		628115										
STOVER, D. G.		WELL #: 2		RRCID -> 081212		COMPL. DATE 09/03/1971		TOTAL DEPTH 2549		PERF. 2500 - 2505		
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-		36
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2144			N	NO RPT		36

OIL AND GAS DIVISION

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

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN				
OTEX LLC		//CONT.//		628115								
STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2449 - 2453
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
BIBBY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF.	N/A
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2023 - WELL PLUGGED 8/19/2023												

BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2491 - 2502
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	459	-0-	459	459	459 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	315	-0-	315	774	315 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	181	-0-	181	955	181 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
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-

CHOATE		WELL #:		8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3918 - 3931
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			20
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			20
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			20
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			20
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			20
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			20

CHOATE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	112774	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3980 - 3990
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-			57
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			57
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			57
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			57
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		Y	-0-			57
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-			57

CHOATE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	126767	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	4212	PERF.	4008 - 4054
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (CONGL. 4250) BIG STAR EXPLORATION ROGERS		45214 250 070442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 8		RRCID -> 141040		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4222 - 4234								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	58	-0-	-152	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. RHODES RANCH		407764		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405		PERF. N/A						
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H. -D-		631388		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 4425		PERF. N/A						
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					62
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					62
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					62
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					62
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					62
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					62

MCMURREY, M. H. "D"		WELL #: 77D		RRCID -> 101490		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 4382		PERF. 4325 - 4332						
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. "D"		WELL #: 1502		RRCID -> 267903		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 4340 - 4344						
08	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					23
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					23
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					23
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					23

PARKS, RHONE INC. JORDAN, TOM -B-		641520		RRCID -> 096647		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4237		PERF. 4155 - 4164						
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	360 N	124	-0-	-236	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	403 N	14	-0-	-389	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	390 N	21	-0-	-369	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629											
MATHIS				WELL #:	1 T	RRCID ->	099420	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	3976 - 3981		
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	EOM BALANCE
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PALO PINTO							
ANACONDA				WELL #:	1	RRCID ->	267571	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	4038 - 4042		
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			21
09	780	N	54	-0-	-726	-0-	54	3			N	-0-			21
10	806	N	58	-0-	-748	-0-	58	3			N	-0-			21
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			21
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			21
01	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		
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-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023				CNTY: PALO PINTO							
RHODES W. J. B				WELL #:	4	RRCID ->	061415	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	4472	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)				45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600											
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	116391	COMPL. DATE	05/03/1985	TOTAL DEPTH	2713	PERF.	1945 - 2155		
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR				WELL #:	2	RRCID ->	116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF.	2046 - 2140		
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
TAYLOR, JOYCE -B-		WELL #:		1	RRCID -> 100428	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2029 - 2044			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			CNTY: PALO PINTO				
LUKE				WELL #: K 3	RRCID -> 232473	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2182 - 2200			
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
 MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-		-0-
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-

PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-		-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-

FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645																	
PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE																	
SIMP CO OIL & GAS 783485																	
WALKER, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 017313 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209																	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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																	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2				N	-0-					-0-
09	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2				N	-0-					-0-
10	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2				N	-0-					-0-
11	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-					-0-
01	11 R	11	-0-	-0-	-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																	
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2				N	-0-					-0-
09	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2				N	-0-					-0-
10	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2				N	-0-					-0-
11	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2				N	-0-					-0-
12	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2				N	-0-					-0-
01	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2				N	-0-					-0-

JACKSON (STRAWN)		//CONT.// 45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ROB-JOE GAS & OIL CO.		//CONT.// 715500									
GRAHAM HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 153931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			-0-
09	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-			-0-
10	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-			-0-
11	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-			-0-
12	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-			-0-
01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #: 17		RRCID -> 181463		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610			
08	217 #	188	-0-	-29	-0-	188 2	N	-0-			-0-
09	210 #	196	-0-	-14	-0-	196 2	N	-0-			-0-
10	217 #	200	-0-	-17	-0-	200 2	N	-0-			-0-
11	210 #	192	-0-	-18	-0-	192 2	N	-0-			-0-
12	217 #	193	-0-	-24	-0-	193 2	N	-0-			-0-
01	217 #	172	-0-	-45	-0-	172 2	N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #: 15		RRCID -> 181899		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608			
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-			-0-
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	82 2	N	-0-			-0-
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-			-0-
11	90 #	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-			-0-
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-			-0-
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-			-0-

JANELLEN (CADDO)		45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298									
DAVIS, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 017818		COMPL. DATE 04/15/1922		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HORTON, T.G.		WELL #: 2		RRCID -> 082076		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO) DOWN-HOLE PUMP RICHARDSON		//CONT.// SERVICE CO., INC.		45694 200 227570	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID -> 082466		COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1088	- 1230			
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
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	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20	
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005										

MISSION ENERGY INC. RICHARDSON		570410		570410	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID -> 082669		COMPL. DATE 04/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1104	- 1238			
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	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53	
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013										

PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.		660810		660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID -> 017819		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1171	- 1200			
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	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	
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-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	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	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	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	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. J. L. MORRIS		//CONT.// //CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		1	RRCID -> 017824	COMPL. DATE 08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085	-	1086
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
BENNIE, TERRY		WELL #:	2	RRCID -> 134148	COMPL. DATE 00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
JANELLEN, SOUTH (FRY) BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. HUGGINS		45698 500 100298	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
WELL #:		1	RRCID -> 101957	COMPL. DATE 09/16/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1030 - 1039		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MILLER, ALVIN L. MILLER, ALVIN L.		567641		RRCID -> 089537	COMPL. DATE 02/27/1980	TOTAL DEPTH	1177	PERF. 860 - 864	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
MILLER, ALVIN L.		//CONT.//		567641										
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		6	RRCID ->	094797	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	490	PERF.	433 - 441		
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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID ->	094918	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	965	PERF.	433 - 441		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	095003	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	580	PERF.	433 - 442		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
JANET (GRAY 2600)				45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
MISSION ENERGY INC.				570410										
YOUNG, ROY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	089539	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2614 - 2670		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157		
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623 - 2650		
08	T. A.	2	-0-	2	11	2	3		N	-0-		-0-		
09	T. A.	2	-0-	2	13	2	3		N	-0-		-0-		
10	T. A.	3	-0-	3	16	3	3		N	-0-		-0-		
11	T. A.	3	-0-	3	19	3	3		N	-0-		-0-		
12	T. A.	4	-0-	4	23	4	3		N	-0-		-0-		
01	T. A.	3	-0-	3	26	3	3		N	-0-		-0-		
YOUNG, ROY DEANE				949387										
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609 - 2614		
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-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

JAYMA RHEA (MISS.)
PETEX
MATTHEWS "20"

45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
659782
WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

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
08	41935	9382	-0-	-32553	-0-	9356 2	26 9	N	24	163 1		56
09	8642	4441	-0-	-4201	-0-	4441 2		N	-0-			56
10	248	2269	-0-	2021	2021	2269 2		N	-0-			56
11	240	156	-0-	-84	1937	156 2		N	-0-			56
12	248	-0-	-0-	-248	1689			N	-0-			56
*01	6373	2466	-0-	-3907	-0-	2454 2	12 9	N	11			67

JENNIE FAYE (DUFFER)
D.J. & T. ENERGY
LUTER RANCH

46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
196227
WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNIFER (DUFFER)
BUSTAMANTE RESOURCES LLC
MOORE JOHNSTON

46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
112682
WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			89
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

JERALD CECIL (CADD)
EXLCO, INC.
BOYD, G. G. "B"

46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
256985
WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND)
BACON ENERGY
GRAY, L.Z.

46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
042398
WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETT (DUFFER)
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
058851
WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-			-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
12		372 N	31	-0-	-341	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		Y	-0-			-0-

GERRY-MAC OIL, INC.
QUAIL HOLLOW 302025
WELL #: 2 RRCID -> 287788 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3320 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	165		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	165		N	-0-			-0-

JILL (CONGL. N)
KORNYE-TILLMAN COMPANY
ASHBY 5X 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
475741
WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			13
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			13
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			13
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			13
12		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-			13
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			13

JILL, N. (CONGL. 4050)
KORNYE-TILLMAN COMPANY
HARALSON, ELLA -A- 46358 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
475741
WELL #: 3 RRCID -> 118689 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		465 N	177	-0-	-288	-0-	177 2		N	-0-			43
09		390 N	158	-0-	-232	-0-	158 2		N	-0-			43
10		186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2		N	-0-			43
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2		N	-0-			43
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			43
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			43

JIM NED
RHYNE, J.V.
CUMMINGS 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
706379
WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JIM NED (MORRIS)			46465 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
RHYNE, J.V.			706379										
RICHEY, J. E.			WELL #:	3	RRCID ->	109855	COMPL. DATE	01/27/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3450 - 3460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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-	
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				12/12/2023									

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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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	
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2	N	-0-		-0-	
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2	N	-0-		-0-	
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-	
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	2	N	-0-		-0-	
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		-0-	
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	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	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		127	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		132	
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	5		137	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		142	
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	3	N	5		147	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	104 1	44	

JOHNNY (CONGL.) 46982 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3862 - 3866

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 #	40	-0-	-146	-0-	40 2		N	-0-			-0-
09	180 #	8	-0-	-172	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	155 #	9	-0-	-146	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 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

08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-			10
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		Y	-0-			10
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		Y	-0-			10
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		Y	-0-			10
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		Y	-0-			10
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		Y	-0-			10

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

OIL AND GAS DIVISION

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE) 47222 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 WHITTENBURG J WELL #: 1 RRCID -> 275744 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4176 - 4188

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		3100 N	354	-0-	-2746	1689	354 3	N	-0-			102
09		2923 N	1234	-0-	-1689	-0-	1234 3	N	-0-			102
10		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3	N	-0-			102
11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-			102
12		1271 N	1039	-0-	-232	-0-	1039 3	N	-0-			102
01		1271 N	1033	-0-	-238	-0-	1033 3	N	-0-			102

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200

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		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4601		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4601		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4601		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4601		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4601		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4601		N	NO RPT			-0-

THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	380		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	380		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	380		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	380		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	380		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	380		N	NO RPT			-0-

THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4626		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4626		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4626		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4626		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4626		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4626		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOSH THOMPSON (MISS)			47323 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX			659782												
THOMPSON, JOSH 568			WELL #: 1		RRCID -> 261291		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4643 - 4655				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-

JOSHUA (CONGL)			47326 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
JM INVESTMENTS, L.L.C.			427733												
HALEY-HUNTER			WELL #: 1		RRCID -> 100490		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3589 - 3599				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWRANCE INC.			511345												
HUNTER			WELL #: 1		RRCID -> 239792		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3366 - 3373				
08	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-			-0-

HUNTER			WELL #: 2		RRCID -> 246340		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3591 - 3599				
08	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO.			667700												
CARROLL, BOB			WELL #: 2		RRCID -> 158003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3606 - 3212				
08	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
09	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
10	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
11	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

JUDY (CADD)			47516 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
SALTY LIME ENERGY, LLC			744508												
MATTHEWS 70			WELL #: 1		RRCID -> 102602		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4615 - 4625				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

KAY (CADDO)		47786 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN	
KLH OIL & GAS, INC.		448810							
TABER RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 100424		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 1868	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TABER RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-	-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-

TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-

KDE (MISS.)		47826 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.		054545							
SOUTH GREEN "1-49"		WELL #: 149		RRCID -> 150927		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4208 - 4702	
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-	70
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-	70
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-	70
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-	70
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-	70
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-	70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)		47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
PETEX		659782							
DELAFOSSE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-	-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2	N	-0-	-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2	N	-0-	-0-
11	180 N	85	-0-	-95	-0-	85 2	N	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-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	
08	DELQ PR	261	-0-	261	261	261 2	N	-0-	-0-
09	494 N	233	-0-	-261	-0-	233 2	N	-0-	-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-	-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-	-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-	-0-

KEECHI CREEK (2100) //CONT.// 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 COLLEEN WELL #: 4 RRCID -> 292301 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 2056 - 2064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 SANDERS 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBOR 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COODY, J.R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669

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

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KESSLER (STRAWN) 49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
 KESSLER WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144

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

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

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
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	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
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	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
08	93 #	65	-0-	-28	-0-	25 1	40 2	N	-0-	-0-
09	90 #	64	-0-	-26	-0-	23 1	41 2	N	-0-	-0-
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	22 1	39 2	N	-0-	-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	21 1	41 2	N	-0-	-0-
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	23 1	42 2	N	-0-	-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	20 1	38 2	N	-0-	-0-

HALSELL "B"		WELL #: 8 B		RRCID -> 218175		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4582		PERF. 4376 - 4380
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	9 1	16 2	N	-0-	-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	9 1	17 2	N	-0-	-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	10 1	17 2	N	-0-	-0-
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	10 1	19 2	N	-0-	-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	11 1	19 2	N	-0-	-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	9 1	17 2	N	-0-	-0-

KIDD (STRAWN, UPPER)		49171 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
CROWN EQUIPMENT CO.		191534								
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 089135		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1770 - 1784
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-

KIGHT (CONGL 3750)		49180 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
JUDITH WINSTON KIGHT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 111770		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3749 - 3754
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

KIGHT (DUFFER)													
		49180 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
		213703											
		DELTA OIL & GAS LTD.											
		JUDITH WINSTON KIGHT "D"		WELL #:	2	RRCID ->	112309	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	4119	PERF. 3995 - 4095	
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

08		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3			N	-0-	1	
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-	1	
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-	1	
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3			N	-0-	1	
12		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3			N	-0-	1	
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-	1	

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"													
		49295 200		ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO			
		427406											
		J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:	6	RRCID ->	128115	COMPL. DATE	07/09/1988	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3685 - 3700	
		B.R.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	AMT	CODE	BALANCE
08		186 N	185	-0-	-1	-0-	133 3	52 9		N	47	82	
09		210 N	180	-0-	-30	-0-	133 3	47 9		N	43	125	
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	124 3	48 9		N	44	169	
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	109 3	57 9		N	52	55	
12		186 N	82	-0-	-104	-0-	50 3	32 9		N	29	84	
01		186 N	140	-0-	-46	-0-	79 3	61 9		N	55	139	

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)													
		49295 200		ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO			
		427406											
		J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:	6	RRCID ->	128115	COMPL. DATE	07/09/1988	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3685 - 3700	
		B.R.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	AMT	CODE	BALANCE
08		14B DENY	-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-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

B.R.A.													
		49295 200		ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO			
		427406											
		J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:	6	RRCID ->	128115	COMPL. DATE	07/09/1988	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3685 - 3700	
		B.R.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	AMT	CODE	BALANCE
08		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-	-0-	
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-	-0-	
10		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-	-0-	
11		90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3			N	-0-	-0-	
12		93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3			N	-0-	-0-	
*01		93 #	69	-0-	-24	-0-	69 3			N	-0-	-0-	

B.R.A.													
		49295 200		ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO			
		427406											
		J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:	6	RRCID ->	128115	COMPL. DATE	07/09/1988	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3685 - 3700	
		B.R.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	AMT	CODE	BALANCE
08		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-	-0-	
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-	-0-	
10		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-	-0-	
11		90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3			N	-0-	-0-	
12		93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3			N	-0-	-0-	
*01		93 #	69	-0-	-24	-0-	69 3			N	-0-	-0-	

BRAZOS-FISH													
		49180 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
		213703											
		DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #:	2	RRCID ->	112309	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	4119	PERF. 3995 - 4095	
		JUDITH WINSTON KIGHT "D"											
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
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-	
12		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-	-0-	
*01		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3			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					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KIPI (MISS)		49589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
KEATING ENERGY, INC.		453142													
HARRIS, MAGGIE		WELL #: 7		RRCID -> 192984		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 4252 - 4272					
08	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2	Y	-0-						-0-
09	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10	2	Y	-0-						-0-
10	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	-0-						-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-						-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2	Y	-0-						-0-
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2	Y	-0-						-0-
KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ABX OIL & GAS, INC.		003646													
GILBERT		WELL #: 3 A		RRCID -> 152763		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4137		PERF. 2366 - 2394					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

KIRK BURNS, LOUISE BURNES, J.C.		49635 001 111067		ASSOCIATED		ONE WELL		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	EOM BALANCE
		WELL #: 3A		RRCID -> 133706		COMPL. DATE 11/08/1948		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2764 - 2780					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KLEINER (DUFFER) SO OPERATING COMPANY CARR, J.C. 499		49832 100 800281		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
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
		WELL #: 3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3876 - 3890					
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-				-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-				-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-				-0-
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-				-0-
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-				-0-
01	589 N	386	-0-	-203	-0-	386	3			N	-0-				-0-

KLEINER (LAKE) PETEX KLEINER, CHAS. J.		49832 200 659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
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
		WELL #: 4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3400 - 3498					
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				76
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				76
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				76
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-				76
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-				76
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-				76

SO OPERATING COMPANY RHODES-SOUTH		800281		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
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
		WELL #: 1		RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3397 - 3427					
08	248 N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-				-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-				-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				-0-

WHITLEY, RAYMOND WHITLEY, RAYMOND		920489		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
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
		WELL #: 1		RRCID -> 104293		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3480 - 3511					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KLEINER (LAKE SAND) SO OPERATING COMPANY CITY OF CISCO		49832 225 800281		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
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
		WELL #: 1		RRCID -> 152589		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4105		PERF. N/A					
08	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-				-0-
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-				-0-
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-				-0-
11	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				-0-
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-				-0-
01	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-				-0-

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144
 BURGESS-MANNING WELL #: RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016														

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
01	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

08	310 N	309	-0-	-1	-0-	299	3	10	9	N	9			79
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	283	3	11	9	N	10			89
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	283	3	10	9	N	9			98
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	274	3	14	9	N	13			111
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	270	3	11	9	N	10			121
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	230	3	11	9	N	10			131

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

08	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-			-0-
09	690 N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-			-0-
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-			-0-
11	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-			-0-
12	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-			-0-
01	682 N	544	-0-	-138	-0-	544	3			N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
12	682 N	178	-0-	-504	-0-	178	3			N	-0-			-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			-0-
10	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-			-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	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	PROD	AMT CODE	BALANCE

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703					
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-
10	12 N	147	-0-	135	-0-	147 3	N	-0-	-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KOKOMO ENERGY, INC.				474070					
LYNDEN		WELL #:		1	RRCID ->	270149	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2	N	-0-	-0-
09	2640 X	2328	-0-	-312	-0-	2328 3	N	-0-	-0-
10	2728 X	1134	-0-	-1594	-0-	1134 3	N	-0-	-0-
11	2640 X	334	-0-	-2306	-0-	334 3	N	-0-	-0-
12	2728 X	542	-0-	-2186	-0-	542 3	N	-0-	-0-
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-		N	NO RPT	-0-

FINIS UNIT				2	RRCID ->	280305	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	54
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	54
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3	N	-0-	54
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	54
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	54
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54

KOKOMO CADDO (CADDO)		//CONT.//		50101 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355									
MAUELLE				WELL #:	2	RRCID ->	286997	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	3378	PERF.	2632 - 2874
M	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
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-			-0-
09		0 N	1025	-0-	1025	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-			-0-
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			-0-
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-			-0-
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			45
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			45
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			45
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	0	N	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
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			28
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			28
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			28
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			28
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

CRAIGHEAD				WELL #:	5	RRCID ->	255438	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3342 - 3356
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-			53
09	1290	N	979	-0-	-311	-0-	979 3		N	-0-			53
10	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	1134 3		N	-0-			53
11	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1162 3		N	-0-			53
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1181 3	10 9	N	9			62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

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
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-			-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-			-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-			-0-

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

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259	050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761											
HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3843	-	3852	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-				-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2		N	-0-				-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-		82	2		N	-0-				-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2		N	-0-				-0-
12	93 N	14	-0-	-79	-0-		14	2		N	-0-				-0-
01	93 N	14	-0-	-79	-0-		14	2		N	-0-				-0-

HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	3862	-	3867	
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-				-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-				-0-

HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3713	-	3718	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2		N	-0-				-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2		N	-0-				-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		N	-0-				-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2		N	-0-				-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2		N	-0-				-0-

HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3791	-	3805	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2		N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-				-0-

CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3796	-	3802	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2		N	-0-				-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2		N	-0-				-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-				-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-		51	2		N	-0-				-0-

KROC (BRENEKE SAND)		50310		500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
CXL ENERGY LLC		195770													
WATSON, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	930	-	940	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KROOKED RIVER (CADDO) 50329 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
STOVALL OPERATING CO. 824339
HENDRICK T-21 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154470 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	355	-0-	-79	-0-	355 2		N	-0-			24
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	404 2		N	-0-			24
10	465 N	384	-0-	-81	-0-	384 2		N	-0-			24
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			24
12	403 N	288	-0-	-115	-0-	288 2		N	-0-			24
01	372 N	238	-0-	-134	-0-	238 2		N	-0-			24

KUZELL (CONGLOMERATE) 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES, ROBERT L 50329 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP 302592 MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	75 1	212 2	N	-0-			-0-
09	390 N	309	-0-	-81	-0-	98 1	211 2	N	-0-			-0-
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	45 1	303 2	N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	13 1	322 2	N	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) 50452 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUAIL OPERATING, INC. 684501
KWAN-MOR WELL #: RRCID -> 123904 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011

L.B.C. (CONGL. 4550) 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

L.B.C. (CONGL. 4550)		//CONT.//		50476 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
PATTON EXPLORATION, INC.				643730								
WILLIAMS, L. C.				WELL #:	1	RRCID ->	073980	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4745 - 4749
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			59
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			59
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			59
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			59
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			59
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
JOHNSTON UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	084681	COMPL. DATE	03/02/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4280 - 4328
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
ELIZABETH KING UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	146656	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF. 4608 - 4618
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-			-0-
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	Y	-0-			-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-			-0-
11		210 N	178	-0-	-32	-0-	178 3	Y	-0-			-0-
12		217 N	142	-0-	-75	-0-	142 3	Y	-0-			-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	Y	-0-			-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER)				50481 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
LOWRANCE INC.				511345								
EMFINGER, B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	117254	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3720 - 3724
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-			-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-

EMFINGER, B.				WELL #:	1	RRCID ->	223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3730 - 3732
08		3286 #	2028	-0-	-1258	-0-	2027 3	1 9	N	1		12
09		2970 #	2881	-0-	-89	-0-	2881 3		N	-0-		12
10		2986 R	2986	-0-	-0-	-0-	2982 3	4 9	N	4		16
11		2730 #	1863	-0-	-867	-0-	1859 3	4 9	N	4		20
12		3274 R	3274	-0-	-0-	-0-	3265 3	9 9	N	8		28
01		2976 #	2740	-0-	-236	-0-	2728 3	12 9	N	11		39

ZAGAVA, LLC				950456								
LORD, JESSIE				WELL #:	1	RRCID ->	247983	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 3720 - 3724
08	T. A.	1490	-0-	1490	4283	1490	2	N	-0-			-0-
09	T. A.	2674	-0-	2674	6957	2674	2	N	-0-			-0-
10	T. A.	2307	-0-	2307	9264	2307	2	N	-0-			-0-
11	7500	1980	-0-	-5520	3744	1980	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	2083	-0-	-1017	2727	2083	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	1167	-0-	-1933	794	1167	2	N	-0-			-0-

L. C. CLEVINGER (STRAWN)		50481 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
ZAGAVA, LLC		950456												
LORD, JESSIE		WELL #: 3		RRCID -> 094253		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 3833		PERF. 2024 - 2028				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			30
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			30
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			30
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			30
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			30
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			30

L.H. MCCREA HEIRS (MISS)		50515 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
MCCREA HEIRS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 151225		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 4200 - 4216				
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			7
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-			7
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			7
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-			7
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			7
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-			7

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				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LACASA (MARBLE FALLS)		51170 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BURTON SERVICES, INC.		112251										
HERRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 110729		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 3922		PERF. 3800 - 3810		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)									
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	19
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-	19
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-	19
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	19
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	19
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	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		
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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		
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190										
NEWTON		WELL #: 1		RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2270 - 2280		
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-	-0-

LAKE BROWNWOOD (2250)		51393 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.		188579										
HOOD, BUFORD		WELL #: 1A		RRCID -> 017843		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2239 - 2266		
08	102	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

LAKE CISCO (MARBLE FALLS)		51407 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
BROWN, LEAH		WELL #: 2		RRCID -> 101833		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3729 - 3737		
08	217 #	76	-0-	-141	-0-	76	2			N	-0-	-0-
09	210 #	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-	-0-
10	217 #	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-	-0-
11	210 #	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-	-0-
12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	-0-
01	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	-0-

LAKE COLEMAN (MORRIS)		51408 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WINDOW OPERATING CO., THE		931621														
HEMPHILL 83		WELL #: 7		RRCID -> 288028		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2519 - 2525								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE LEON (DUFFER)		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION		022922														
WILLIAMSON, J.		WELL #: 4		RRCID -> 115818		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3393 - 3398								
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-							10
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-							10
10	15 #	1	-0-	-14	-0-	1	2	N	-0-							10
11	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	2	N	-0-							10
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-							10
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-							10

WILLIAMSON, J.		WELL #: 1A		RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							115

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 123879		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570								
TINDALL "D"		WELL #: 1D														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

TINDALL II		WELL #: 3		RRCID -> 124407		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	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								
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150 #	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					8
09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					8
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					8
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					8
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					8
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					8

TINDALL SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 277576 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3574 - 36600

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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
 HANNA, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 133500 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3012 - 3020

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	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	
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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	
08	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-

MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458	
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			24
09	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			24
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			24
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			24
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			24
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			24

MEAZELL "H"				WELL #:	1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540	
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-

MAZELL "F"				WELL #:	1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3556 - 3559	
08	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
FINLEY, CATHERN				268650											
FINLEY J.J.				WELL #:	1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	589	#	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-			-0-
09	570	#	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-			-0-
10	589	#	288	-0-	-301	-0-	288	2			N	-0-			-0-
11	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
12	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
01	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
PENDRAGON OIL CO.				651162											
FREYSCHLAG				WELL #:	1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF. 3406 -	3415		
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			17
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			17
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			17
11	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			17
12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	165	3	33	9	Y	30			47
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
FREYSCHLAG				WELL #:	2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3436 -	3446		
08	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-			15
09	450	#	426	-0-	-24	-0-	426	3			Y	-0-			15
10	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-			15
11	450	#	266	-0-	-184	-0-	266	3			Y	-0-			15
12	496	#	317	-0-	-179	-0-	288	3	29	9	Y	26			41
01	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			41
CLABORN				WELL #:	1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF. 3403 -	3423		
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
GANN				WELL #:	3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3580 -	3620		
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
 GANN WELL #: 1 RRCID -> 127732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3630 - 3640

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
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-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	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

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	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

08	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					89
09	791	R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					89
10	797	R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					89
11	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					89
12	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					89
01	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					89

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
 MEAZELL, CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 103937 COMPL. DATE 01/23/1978 TOTAL DEPTH 4016 PERF. 3521 - 3558

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 089057			COMPL. DATE 03/00/1978		TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3425 - 3063
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

08		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		15 #	-0-	-0-	-15			N	-0-			-0-
12		15 #	-0-	-0-	-15			N	-0-			-0-
01		15 #	-0-	-0-	-15			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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOWARD, SARA JANE		WELL #:		1	RRCID -> 079704			COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH	4875	PERF. 4174 - 4185
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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															
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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															
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
STERLING OIL AND GAS 818896															
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)														
RHYNE, J.V.											51501 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER
YATES, J. J.											706379			
WELL #:	1	RRCID ->	077968	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	4332	-	4339			
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)														
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC											51501 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER
ELSIE SIMS HILL											101212			
WELL #:	1	RRCID ->	095002	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4591	-	4594			
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		
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-		
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		N	-0-			-0-		
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-			-0-		
11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-			-0-		
*12	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1754 2	1 9	N	1			1		
01	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-			N	NO RPT			1		

RHYNE, J.V.														
HOWARD, SARAH JANE											706379			
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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		

LAKE NECESSITY (DUFFER)														
BURTON SERVICES, INC.											51505 300	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS
LANGFORD, G. E. -G-											112251			
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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2		N	-0-			31		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 2		N	-0-			31		
10	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			31		
11	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2		N	-0-			31		
12	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2		N	-0-			31		
01	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT			31		

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)														
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC											51505 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS
LANGSTON											684645			
WELL #:	1	RRCID ->	112563	COMPL. DATE	08/28/1984	TOTAL DEPTH	2989	PERF.	1797	-	1807			
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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	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
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-

D.J. & T. ENERGY		196227		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
LANGFORD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 122786		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2896 - 2900				
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
*10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144244		COMPL. DATE 02/10/1974		TOTAL DEPTH 3007		PERF. 2874 - 2936				
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-

LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2918 - 2926				
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

LANGFORD, G. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 3008		PERF. N/A				
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)		51592 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN						
KATSCO ENERGY, INC.		451645												
HARRIS, B.K."T"		WELL #: 1		RRCID -> 151011		COMPL. DATE 09/10/1994		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 5081 - 5167				
08		2387 N	2280	-0-	-107	-0-	2279	3	1	9	N	1		53
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2208	3	2	9	N	2		55
10		2263 N	118	-0-	-2145	-0-	118	3			N	-0-		55
11		2220 N	972	-0-	-1248	-0-	972	3			N	-0-		55
12		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2414	3	2	9	N	2		57
*01		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-		57

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE)			51615 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
ANRE GAS SYSTEMS, INC.			025639							
COTTEN "A"			WELL #:	1 T	RRCID ->	083634	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5108 - 5116
M	ALLOW CODE	GAS 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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

SOMERSET OPERATING, LLC			101481							
REAMES "A"			WELL #:	1	RRCID ->	075889	COMPL. DATE	02/20/1978	TOTAL DEPTH	5740 PERF. N/A
08	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337 2	N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369 2	N	-0-	-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369 2	N	-0-	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

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
08	1337 N	1337	-0-	-0-		-0-	1337 2	N	-0-	-0-
09	1289 N	1289	-0-	-0-		-0-	1289 2	N	-0-	-0-
10	1333 N	1146	-0-	-187		-0-	1146 2	N	-0-	-0-
11	1290 N	866	-0-	-424		-0-	866 2	N	-0-	-0-
12	1333 N	850	-0-	-483		-0-	850 2	N	-0-	-0-
01	1147 N	971	-0-	-176		-0-	971 2	N	-0-	-0-

HARRELL, J. G.			WELL #:	1	RRCID ->	215853	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4386 PERF. 3936 - 4027
08	622 N	622	-0-	-0-		-0-	622 2	N	-0-	-0-
09	590 N	590	-0-	-0-		-0-	590 2	N	-0-	-0-
10	584 N	584	-0-	-0-		-0-	584 2	N	-0-	-0-
11	532 N	532	-0-	-0-		-0-	532 2	N	-0-	-0-
12	585 N	585	-0-	-0-		-0-	585 2	N	-0-	-0-
01	527 N	405	-0-	-122		-0-	405 2	N	-0-	-0-

WARD, J. M. "1240"			WELL #:	201	RRCID ->	245166	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	4378 PERF. 3846 - 3942
08	4867 X	4752	-0-	-115		-0-	4712 2	40 9	N	36
09	4680 X	4674	-0-	-6		-0-	4550 2	124 9	N	113
10	4743 X	4663	-0-	-80		-0-	4628 2	35 9	N	32
11	4641 X	4641	-0-	-0-		-0-	4604 2	37 9	N	34
12	4836 X	4600	-0-	-236		-0-	4561 2	39 9	N	35
01	4836 X	4663	-0-	-173		-0-	4624 2	39 9	N	35

GTG OPERATING, LLC			337080							
SLOAN-MARTIN			WELL #:	1A	RRCID ->	192369	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	4902 PERF. 3963 - 3969
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		86		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		86		N	NO RPT	-0-

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	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
08		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-		61
09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-		61
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-		61
11		1290 N	1039	-0-	-251	-0-	1039 2		N	-0-		61
12		1271 N	962	-0-	-309	-0-	962 2		N	-0-		61
01		1240 N	606	-0-	-634	-0-	606 2		N	-0-		61

ROBBINS, ETHEL				WELL #:	1	RRCID ->	122042	COMPL. DATE	01/28/1986	TOTAL DEPTH	4188	PERF. 3945 - 3951
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN-MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	141319	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 3969 - 3973
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-		-0-
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-		-0-
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-		-0-
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-		-0-
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-		-0-

FROST HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	154023	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 4024 - 4066
08		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-		-0-
09		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-		-0-
01		527 N	281	-0-	-246	-0-	281 2		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
08		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-		-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-		-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
12		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-		-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912					CNTY: EASTLAND			
STANDLEY				WELL #:	1	RRCID ->	106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2364 - 2474
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKWOOD (CADD)		//CONT.//		51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC. CLARK				953796			WELL #:	2	RRCID -> 278561	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 2592	PERF. 2322 - 2438
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			137
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			137
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 3		N	-0-			137
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224 3		N	-0-			137
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	231 3		N	-0-			137
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			137
LANEY (STRAWN)				51912 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
ROBERSON, C. L. LANEY, M. E. -B-				716380			WELL #:	1	RRCID -> 017852	COMPL. DATE 10/28/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2594 - 2596
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANEY, NE (STRAWN 2700)				51918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY SIRMAN				526294			WELL #:	1	RRCID -> 066959	COMPL. DATE 03/27/1975	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANGFORD (DUFFER)				51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C. FISHBACK				088563			WELL #:	1	RRCID -> 102161	COMPL. DATE 09/17/1980	TOTAL DEPTH 3977	PERF. 3952 - 3958
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LANGFORD, P.C.							WELL #:	2	RRCID -> 126919	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH 4058	PERF. 4034 - 4044
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262			WELL #:	1	RRCID -> 203030	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3977 - 4025
08	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860 2		N	-0-			-0-
09	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901 2		N	-0-			-0-
10	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 2		N	-0-			-0-
11	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750 2		N	-0-			-0-
12	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755 2		N	-0-			-0-
01	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANGFORD (DUFFER)		//CONT.//		51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.				641520								
LANGFORD, G.R. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	049853	COMPL. DATE	12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF. 3913 - 0
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	2	N	-0-		-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296	2	N	-0-		-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	2	N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	2	N	-0-		-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	2	N	-0-		-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	2	N	-0-		-0-

LANGFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3962 - 3985
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		1763	2	N	-0-		-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		1525	2	N	-0-		-0-
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		1617	2	N	-0-		-0-
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1580	2	N	-0-		-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		1501	2	N	-0-		-0-
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		1519	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
08	3217 R	3217	-0-	-0-	-0-		3217	2	N	-0-		-0-
09	3180	3058	-0-	-122	-0-		3058	2	N	-0-		-0-
10	3286	3095	-0-	-191	-0-		3095	2	N	-0-		-0-
11	3180	2936	-0-	-244	-0-		2936	2	N	-0-		-0-
12	3255 #	2973	-0-	-282	-0-		2973	2	N	-0-		-0-
01	3224 #	3035	-0-	-189	-0-		3035	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
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	2	N	-0-		-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	2	N	-0-		-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2	N	-0-		-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-		345	2	N	-0-		-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-		360	2	N	-0-		-0-
01	372 N	346	-0-	-26	-0-		346	2	N	-0-		-0-

LAYMOND (M.F. LIME)				52507 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROWN			
MUCKLERROY GAS				592422								
MUCKLERROY				WELL #:	3	RRCID ->	115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2559 - 2578
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAZARUS (G-2)				52510 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NOLAN			
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500								
SANDERSON				WELL #:	9	RRCID ->	262704	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6065 - 6068
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		100639														
RICHARDS J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 060169		COMPL. DATE 09/21/1974		TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A								
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
01	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								
08	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	403 N	102	-0-	-301	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-

BODIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-

HILL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1923 - 1990								
08	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					12
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					12
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					12
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					12
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					12
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					12

PHILLIPS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1815 - 1890								
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639										
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID -> 114545	COMPL. DATE 11/06/1984	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1876	-	1977				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761										
CHENAULT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 114816	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH 2216	PERF. 1895	-	1972				
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2				N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2				N	-0-			-0-
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 2				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2				N	-0-			-0-
KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 109575	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1905	-	2040				
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2				N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2				N	-0-			-0-
10	124 N	22	-0-	-102	-0-	22 2				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2				N	-0-			-0-
NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 112348	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 2397	PERF. 1689	-	2055				
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2				N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2				N	-0-			-0-
10	248 N	132	-0-	-116	-0-	132 2				N	-0-			-0-
11	240 N	144	-0-	-96	-0-	144 2				N	-0-			-0-
12	248 N	62	-0-	-186	-0-	62 2				N	-0-			-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2				N	-0-			-0-

LEA ANNE (CADDO)		52642 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880													
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1 C	RRCID ->	044509	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3937 - 4568			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIANE MARIE		52829 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		088563													
		WELL #:		1	RRCID ->	017861	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-

MING HEIRS		52829 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		088563													
		WELL #:		2	RRCID ->	017863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-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			
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-				9
09	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	3			Y	-0-				9
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-				9
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	950	3			Y	-0-				9
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-				9
01	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	3			Y	-0-				9

LEDBETTER (RANGER)		//CONT.//		52829 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345									
HARRELL		WELL #:		6	RRCID ->	094666	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3888	PERF.	3701 -	3708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		496 N	383	-0-	-113	-0-	383 3		Y	-0-			9
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-			9
10		496 N	45	-0-	-451	-0-	45 3		Y	-0-			9
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-			9
12		496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3		Y	-0-			9
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-			9

HARRELL		WELL #:		5	RRCID ->	106874	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3701 -	3717
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			38
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			38
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			38
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			38
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			38
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
*11	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2		N	-0-			98
*12	14B2 EXT	56	-0-	56	110	56	2		N	-0-			98
*01	14B2 EXT	53	-0-	53	163	53	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
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
10	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2		N	-0-			-0-
11	390 N	335	-0-	-55	-0-	335	2		N	-0-			-0-
12	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	2		N	-0-			-0-
01	341 N	188	-0-	-153	-0-	188	2		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: EASTLAND				
BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	115322	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3570 -	3582
08	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
11	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
01	1519 N	1097	-0-	-422	-0-	1097	3		N	-0-			-0-

BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118513	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3560 -	3570
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 WINCHELL WELL #: 1 RRCID -> 125099 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3		N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333 X	1254	-0-	-79	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
09	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2		N	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
 RAY, LEE WELL #: 2 RRCID -> 172026 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2455	2	59 9	N	54			104
09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2319	2	42 9	N	38			142
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2544	2	51 9	N	46			188
11	2430 N	2230	-0-	-200	-0-	2172	2	58 9	N	53	174 1		67
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2182	2	39 9	N	35			102
01	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT			102

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			46
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			46
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	15	2	48 9	N	44			90
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			90
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	12	2	26 9	N	24			114
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	6	2	13 9	N	12			126

WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 120512 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			70
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			70
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			70
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			70
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			70
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			70

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
CHESLEY, J. E.				WELL #:	2A	RRCID ->	017912	COMPL. DATE	10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3757 - 3774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
08		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	52	-0-	52	102	52	2	N	-0-			-0-
10		152 X	50	-0-	-102	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-			-0-

O'CONNOR, C. L.				WELL #:	3	RRCID ->	061228	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF.	N/A
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-

MCCONNELL-MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	076832	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
10		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-			-0-
11		60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3	N	-0-			-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-

CHESLEY, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	085310	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3781 - 3834
08		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2	N	-0-			-0-
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-			-0-
10		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2	N	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-

WINCHELL, H. L.				WELL #:	1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3748 - 3773
08		589 N	536	-0-	-53	-0-	536	2	N	-0-			-0-
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-			-0-
12		558 N	437	-0-	-121	-0-	437	3	N	-0-			-0-
01		620 N	548	-0-	-72	-0-	548	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
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
10		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-			-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782						
GROVES, W. H.				WELL #: 12	RRCID -> 017916	COMPL. DATE 11/02/1947	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3804	- 3820	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		630 N	630	-0-	-0-	612 2	18 9	N	16	129
09		494 N	494	-0-	-0-	494 2		N	-0-	129
10		558 N	513	-0-	-45	513 2		N	-0-	129
11		600 N	510	-0-	-90	510 2		N	-0-	129
12		577 N	577	-0-	-0-	577 2		N	-0-	129
01		723 N	723	-0-	-0-	723 2		N	-0-	129

WARD, E. J.				WELL #: 7	RRCID -> 017920	COMPL. DATE 02/25/1955	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3650	- 3672	
08		3668 X	3668	-0-	-0-	3668 2		N	-0-	8
09		2771 X	2771	-0-	-0-	2771 2		N	-0-	8
10		3518 X	3518	-0-	-0-	3518 2		N	-0-	8
11		3081 X	3081	-0-	-0-	3081 2		N	-0-	8
12		3081 X	3081	-0-	-0-	3081 2		N	-0-	8
01		2453 X	2453	-0-	-0-	2453 2		N	-0-	8

GROVES, W H				WELL #: 6	RRCID -> 083764	COMPL. DATE 07/04/1947	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 3924	- 3934	
08		3100 N	2361	-0-	-739	1802	2305 2	56 9	N	153
09		3000 N	2179	-0-	-821	981	2178 2	1 9	N	154
10		1550 N	569	-0-	-981	-0-	569 2		N	154
11		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	154
12		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	246
01		558 N	78	-0-	-480	-0-	74 2	4 9	N	250

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
SMITH-EEC #1				WELL #: 1	RRCID -> 087986	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3775	- 3781	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST, R. L. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 123048	COMPL. DATE 11/29/1986	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3770	- 3790	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3888 - 3894	
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION				022922							
MCLELLAND, C. M.		WELL #:		3	RRCID -> 017891	COMPL. DATE	06/20/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3692 - 3728	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-		-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2		N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID -> 073372	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	3802	PERF. N/A	
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		N	-0-		94
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	34 2		N	-0-		94
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		94
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		94
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		94
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		94
CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID -> 078474	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3603 - 3697	
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		26
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	353 2		N	-0-		26
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		26
11	420 N	218	-0-	-202	-0-	218 2		N	-0-		26
12	372 N	174	-0-	-198	-0-	174 2		N	-0-		26
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		26

LEE RAY (LAKE) ANDERSON PRODUCTION DOWNIE		//CONT.// //CONT.//	52900 568 022922	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS									
M	O	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
		WELL #: 3		RRCID -> 086979	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3654	-	3712						
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-					30
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					30
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					30
11	450 N	162	-0-	-288	-0-	162	2		N	-0-					30
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-					30
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-					30
WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3672	-	3682						
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-					43
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-					43
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-					43
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-					43
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-					43
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	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						
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-					-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. KLEINER		239726 WELL #: 1		RRCID -> 122421	COMPL. DATE 11/17/1985	TOTAL DEPTH 3980	PERF. 3454	-	3496						
08	465 N	205	-0-	-260	-0-	205	2		N	-0-					17
09	450 N	117	-0-	-333	-0-	117	2		N	-0-					17
10	434 N	109	-0-	-325	-0-	109	3		N	-0-					17
11	210 N	84	-0-	-126	-0-	84	3		N	-0-					17
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-					17
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3		N	-0-					17
PETEX HOLLAND, K. D.		659782 WELL #: 2		RRCID -> 017889	COMPL. DATE 02/19/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3340	-	3350						
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-					-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-					-0-
10	744 N	625	-0-	-119	-0-	625	2		N	-0-					-0-
11	720 N	632	-0-	-88	-0-	632	2		N	-0-					-0-
12	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2		N	-0-					-0-
01	620 N	505	-0-	-115	-0-	505	2		N	-0-					-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.// 52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
GROVES, W. H.		WELL #: 13		RRCID -> 175141		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3542 - 3616				
M	O	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
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-		100
09	840 N	821	-0-	-19	-0-	821	2		N	-0-		100
10	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2		N	-0-		100
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-		100
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-		100
01	1302 N	540	-0-	-762	-0-	492	2	48 9	N	44		144

GROVES, W. H.		WELL #: 15		RRCID -> 178564		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GROVE, W H		WELL #: 14		RRCID -> 208956		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 3888				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-		-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-		-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	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	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154	

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32700 07/10/2023

LEE RAY (MISS.)		52900 710		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
BROOKS, N.A.		WELL #: 2		RRCID -> 123183		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3740 - 3750				
08	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-		-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-

LEE RAY (RANGER)		52900 781		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
WRIGHT, W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 117094		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3632 - 3639				
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		67
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		67
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		67
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		67
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		67
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-		67

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
WRIGHT, W.B.		WELL #:		201	RRCID ->	120288	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3688 - 3704	
M O	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
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

WRIGHT, W.B.		WELL #:		301	RRCID ->	123184	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3650 - 3664	
08	4 N	2	-0-	-2	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

WARD, E. J.		WELL #:		6	RRCID ->	217392	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3540 - 3556	
08	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-			122
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			122
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			122
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			122
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			122
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-			122

BUSTAMANTE RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	087603	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3030 - 3938	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	017904	COMPL. DATE	06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3666 - 3680	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		2	RRCID ->	033315	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3625 - 3635	
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3		N	-0-			-0-
09	750 N	320	-0-	-430	-0-	320	3		N	-0-			-0-
10	651 N	435	-0-	-216	-0-	435	3		N	-0-			-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
01	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3		N	-0-			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		52900 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
SAFARI RESOURCES, LLC		743194													
CALLAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 017867		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 2047		PERF. 2007 - 2047					
M	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
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-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-				-0-
09	900 X	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-				-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-				-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-				-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-				-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIOTT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 017870		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 2069 - 2150					
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-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				-0-
09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-				-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-				-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-				-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-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					
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEONARD (DUFFER)		53275 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 110263		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3995 - 4001					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-				-0-
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-				-0-
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-				-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-				-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				-0-

FAMBRO CC		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894					
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-

LESIKAR (ATOKA)		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		WELL #: 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251					
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	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		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
WHITE "29" UNIT		659782		WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846					
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-				21
09	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-				21
10	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-				21
11	900 N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-				21
12	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-				21
01	899 N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-				21

TOMLIN "2022" UNIT		53275 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
WHITE "29" UNIT		659782		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923					
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				55
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-	49	1		6
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				6
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				6
12	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-				6
01	620 N	403	-0-	-217	-0-	403	2			N	-0-				6

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782											
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3846 -	3864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3874 -	3912		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF.	3882 -	3894		
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2				N	-0-			-0-
09	1080 N	569	-0-	-511	-0-	569	2				N	-0-			-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2				N	-0-			-0-
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-	995	2				N	-0-			-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2				N	-0-			-0-
01	1116 N	32	-0-	-1084	-0-	32	2				N	-0-			-0-
HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3867 -	3880		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1 1	N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3853 -	3881		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3879 -	3891		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//	53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615							
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 232540	COMPL. DATE 08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3939 - 3944		
M	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
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		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		
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	44
01	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		
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 238040	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3890 - 3908		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 241276	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3934 - 3952		
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-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 X	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													
DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3916	-	3924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27
01	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	
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	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	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3		N	-0-				-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-				-0-
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3		N	-0-				-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
CALLOWAY, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	084174	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3451	-	3504	
08	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2		N	-0-				-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2		N	-0-				-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-				-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-				-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-				-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-				-0-
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3438	-	3470	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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	
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2		N	-0-				-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2		N	-0-				-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-				-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3		N	-0-				-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3		N	-0-				-0-
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3		N	-0-				-0-
HAMMOND, E R		WELL #:		2	RRCID ->	084177	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3487	-	3502	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.			383200								
CALLAWAY		WELL #:	1	RRCID ->	103829	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3518 - 3618	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-		15
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-		15
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		15
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		15
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		15
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		15

MIZE,R.B. "H"		WELL #:	1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3464 - 3555	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820									
MAYBERRY, L. H.		WELL #:	1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3487 - 3509	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:	1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 3494 - 3522	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARAWAY		WELL #:	10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698	PERF. 3712 - 3796	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH							
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		425820												
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3532 - 3550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889												
I. W YOUNG G V		WELL #:		1	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3454 - 3532				
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	157	1	1026	2	N	-0-					93
09	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	144	1	994	2	N	-0-					93
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	131	1	1040	2	N	-0-					93
11	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	122	1	993	2	N	-0-					93
12	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	117	1	1018	2	N	-0-					93
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	115	1	946	2	N	-0-					93

I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3482 - 3535				
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	0 N	-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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694												
QUARLES B		WELL #:		1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578 - 3758				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223												
QUARLES		WELL #:		1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556 - 3568				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3484 - 3940
M	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
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
10	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	3	N	-0-			-0-
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	3	N	-0-			-0-
12	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3	N	-0-			-0-
01	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	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
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LILLY BELL (CADD0)				53580 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935								
COUNTY LINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262 - 3348
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
08	1209 N	987	-0-	-222	-0-	61	1	926	3	N	-0-	-0-
09	1170 N	976	-0-	-194	-0-	73	1	903	3	N	-0-	-0-
10	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	86	1	902	3	N	20	-0-
						22	9					
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	68	1	893	3	N	-0-	-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1	942	3	N	24	-0-
						26	9					
01	1023 N	921	-0-	-102	-0-	52	1	869	3	N	-0-	-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		53580 300 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 175215		COMPL. DATE 10/25/1999			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4000 - 4020				
08		651 N	651	-0-	-0-	40	1	611	3	N	-0-		-0-
09		652 N	652	-0-	-0-	49	1	603	3	N	-0-		-0-
10		483 N	483	-0-	-0-	41	1	428	3	N	13	13 1	-0-
11		417 N	417	-0-	-0-	29	1	388	3	N	-0-		-0-
12		601 N	601	-0-	-0-	34	1	556	3	N	10	10 1	-0-
01		403 N	132	-0-	-271	11	9						-0-
						7	1	125	3	N	-0-		-0-
		COUNTY LINE 11		WELL #: A 9		RRCID -> 181148			COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014	
08		95 N	95	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-		-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-		-0-
10		124 N	119	-0-	-5	10	1	108	3	N	1	1 1	-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	1	9						-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-		-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	8	1	125	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						-0-
						7	1	125	3	N	-0-		-0-
		COUNTY LINE 12		WELL #: A 8		RRCID -> 181620			COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031	
08		62 N	60	-0-	-2	4	1	56	3	N	-0-		40
09		61 N	61	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-		40
10		62 N	61	-0-	-1	5	1	55	3	N	1	1 1	40
11		60 N	58	-0-	-2	1	9						-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-		40
01		65 N	65	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	1 1	40
						1	9						-0-
						4	1	61	3	N	-0-		40
		COUNTY LINE 11		WELL #: 10A		RRCID -> 182009			COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040	
08		62 N	61	-0-	-1	4	1	57	3	N	-0-		-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-		-0-
10		62 N	61	-0-	-1	5	1	55	3	N	1	1 1	-0-
11		60 N	58	-0-	-2	1	9						-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-		-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						-0-
						4	1	61	3	N	-0-		-0-
		COUNTY LINE 11		WELL #: A 16		RRCID -> 183276			COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067	
08		168 N	168	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-		-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-		-0-
10		228 N	228	-0-	-0-	20	1	205	3	N	3	3 1	-0-
11		150 N	136	-0-	-14	3	9						-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-		-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	10	1	164	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						-0-
						9	1	150	3	N	-0-		-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 18		RRCID -> 183301		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	5	1	76	3	N	-0-		-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	7	1	85	3	N	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	1	1 1	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1	9						
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
						7	1	126	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: 11A		RRCID -> 183491		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020				
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	55	3	N	1	1 1	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	1	9						
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
						4	1	61	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034				
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-		1
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-		1
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	55	3	N	1	1 1	1
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	1	9						
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-		1
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	1 1	1
						1	9						
						4	1	61	3	N	-0-		1
COUNTY LINE 22		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028				
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-		-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	2	2 1	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	9						
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-		-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
						9	1	160	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109				
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	2	2 1	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	2	9						
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
						5	1	90	3	N	-0-		-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 4036		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1 96 3	N	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1 225 3	N	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20	1 209 3	N	5	5 1	-0-
						6	9				
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1 86 3	N	-0-		-0-
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	5	1 86 3	N	2	2 1	-0-
						2	9				
01	155 N	65	-0-	-90	-0-	4	1 61 3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037		
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	38	1 574 3	N	-0-		2
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1 340 3	N	-0-		2
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	34	1 351 3	N	7	7 1	2
						8	9				
11	420 N	312	-0-	-108	-0-	22	1 290 3	N	-0-		2
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	19	1 317 3	N	7	7 1	2
						8	9				
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	19	1 326 3	N	-0-		2
COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020		
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	5	1 71 3	N	-0-		-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	8	1 95 3	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1 112 3	N	2	2 1	-0-
						2	9				
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1 108 3	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1 92 3	N	2	2 1	-0-
						2	9				
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1 106 3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 12		WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064		
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1 255 3	N	-0-		-0-
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	14	1 168 3	N	-0-		-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	16	1 168 3	N	3	3 1	-0-
						3	9				
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	11	1 143 3	N	-0-		-0-
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	8	1 138 3	N	3	3 1	-0-
						3	9				
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	9	1 154 3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046		
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1 370 3	N	-0-		2
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	38	1 467 3	N	-0-		2
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	50	1 525 3	N	10	10 1	2
						11	9				
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	45	1 594 3	N	-0-		2
12	434 N	262	-0-	-172	-0-	14	1 230 3	N	16	16 1	2
						18	9				
01	434 N	148	-0-	-286	-0-	8	1 140 3	N	-0-		2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
		WELL #: A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4064 - 4078			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	8	1	119	3	N	-0-		3
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	9	1	114	3	N	-0-		3
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	11	1	120	3	N	2	2 1	3
						2	9						
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-		3
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	3	3 1	3
						3	9						
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	N	-0-		3

COUNTY LINE 22		WELL #: A 22		RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3984 - 4020			
08	279 N	145	-0-	-134	-0-	9	1	136	3	N	-0-		1
09	270 N	61	-0-	-209	-0-	5	1	56	3	N	-0-		1
10	279 N	61	-0-	-218	-0-	5	1	55	3	N	1	1 1	1
						1	9						
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	4	1	54	3	N	-0-		1
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	1 1	1
						1	9						
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-		1

COUNTY LINE 11		WELL #: A 23		RRCID -> 184815		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 4003 - 4024			
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	N	-0-		1
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	N	-0-		1
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	9	1	94	3	N	2	2 1	1
						2	9						
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	N	-0-		1
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	2	2 1	1
						2	9						
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-		1

COUNTY LINE 11		WELL #: A 24		RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4059 - 4084			
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-		-0-

COUNTY LINE 21		WELL #: A 25		RRCID -> 184817		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4013 - 4047			
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	12	1	174	3	N	-0-		-0-
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	14	1	177	3	N	-0-		-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	11	1	121	3	N	4	4 1	-0-
						4	9						
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	11	1	149	3	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	4	4 1	-0-
						4	9						
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-		-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS	
		WELL #: A 27		RRCID -> 184818	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 4442	PERF. 4026	-		4050	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	7	1	85	3	N	-0-
10	155 N	92	-0-	-63	-0-	8	1	83	3	N	-0-
						1	9				
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-
						3	9				
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-
COUNTY LINE 21		WELL #: A 28		RRCID -> 184819	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 4444	PERF. 4010	-		4034	
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	2
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	N	2
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	5	1	603	3	N	2
						1	9				
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	2
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	2
						1	9				
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	2
COUNTY LINE 22		WELL #: A 34		RRCID -> 184820	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 4232	PERF. 4075	-		4100	
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	2
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	2
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	16	1	167	3	N	2
						4	9				
11	300 N	156	-0-	-144	-0-	11	1	145	3	N	2
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	11	1	173	3	N	2
						3	9				
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	3	N	2
COUNTY LINE 22		WELL #: A 35		RRCID -> 184821	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4038	-		4054	
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	3
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	3
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	81	3	N	3
						1	9				
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	3
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	67	3	N	3
						1	9				
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	3
COUNTY LINE 21		WELL #: A 38		RRCID -> 185447	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3990	-		4012	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	2
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	2
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	55	3	N	2
						1	9				
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	2
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	2
						1	9				
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 36		RRCID -> 185531		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4088 - 4112				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-			1
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	N	-0-			1
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	5	5	1	1
11	300 N	184	-0-	-116	-0-	6	9							
12	279 N	175	-0-	-104	-0-	13	1	171	3	N	-0-			1
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	4	4	1	1
						4	9							
						12	1	197	3	N	-0-			1

COUNTY LINE 22		WELL #: A 37		RRCID -> 185644		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4053 - 4073				
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	N	-0-			-0-
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	29	1	303	3	N	5	5	1	-0-
11	390 N	292	-0-	-98	-0-	6	9							
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	21	1	271	3	N	-0-			-0-
01	341 N	199	-0-	-142	-0-	14	1	223	3	N	7	7	1	-0-
						8	9							
						11	1	188	3	N	-0-			-0-

COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	9	1	89	3	N	2	2	1	-0-
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	2	9							
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	88	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
						5	1	81	3	N	-0-			-0-

COUNTY LINE 21		WELL #: A 40		RRCID -> 185886		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3967 - 4036				
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	21	1	325	3	N	-0-			-0-
09	390 N	321	-0-	-69	-0-	24	1	297	3	N	-0-			-0-
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	28	1	295	3	N	6	6	1	-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	7	9							
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	22	1	294	3	N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	N	7	7	1	-0-
						8	9							
						21	1	355	3	N	-0-			-0-

COUNTY LINE 22		WELL #: A 41		RRCID -> 185888		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4027 - 4070				
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	21	1	315	3	N	-0-			1
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	22	1	275	3	N	-0-			1
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	23	1	237	3	N	6	6	1	1
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	7	9							
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	19	1	253	3	N	-0-			1
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	16	1	262	3	N	6	6	1	1
						7	9							
						15	1	260	3	N	-0-			1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 29		RRCID -> 186240	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4022	- 4032				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 3		N	-0-			15
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3		N	-0-			15
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	55 3		N	1	1 1		15
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4 1	54 3		N	-0-			15
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3		N	1	1 1		15
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3		N	-0-			15
COUNTY LINE 11		WELL #: A 30		RRCID -> 186241	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH	4491	PERF. 4063	- 4076				
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	10 1	148 3		N	-0-			4
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	12 1	148 3		N	-0-			4
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13 1	136 3		N	3	3 1		4
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	149 3		N	-0-			4
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	8 1	137 3		N	4	4 1		4
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	7 1	113 3		N	-0-			4
COUNTY LINE 11		WELL #: A 32		RRCID -> 186244	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4046	- 4074				
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 3		N	-0-			1
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23 1	280 3		N	-0-			1
10	310 N	158	-0-	-152	-0-	13 1	138 3		N	6	6 1		1
11	210 N	120	-0-	-90	-0-	8 1	112 3		N	-0-			1
12	310 N	200	-0-	-110	-0-	11 1	186 3		N	3	3 1		1
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 3		N	-0-			1
HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740 WELL #: 4		RRCID -> 090271	COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4098	- 4105				
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-			40
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-			40
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-			40
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-			40
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-			40
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-			40
LILLY BELL (STRAWN) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		53580 800 333935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 47		RRCID -> 196680	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH	3244	PERF. 2315	- 2323				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LINDE (FRYE)		53655 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WILLIAMS, LEO C.		925464		WELL #: 1		RRCID -> 118108		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 528 -		548	
WILLIAMS															
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINDLEY-CANYON		53692 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR							
CONTINUAL OIL & GAS, INC.		173790		WELL #: 1		RRCID -> 119326		COMPL. DATE 05/00/1993		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3883 -		4315	
LINDLEY, HARDIE															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINK (CADD0)		53730 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		WELL #: 2		RRCID -> 085730		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3190 -		3375	
LINK															
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER)		53731 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
DELANEY OIL AND GAS COMPANY		210850		WELL #: 1		RRCID -> 140102		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4006 -		4016	
HEIRS, COOK															
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008															

LINK RANCH (STRAWN)		53738 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
LINK "M"		WELL #: 1		RRCID -> 290333		COMPL. DATE 03/05/2018		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2778 - 2782				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-		-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3		N	-0-		-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3		N	-0-		-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT		-0-
01	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				
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
STEWART-HOOD		WELL #: 1 L		RRCID -> 078269		COMPL. DATE 01/14/1978		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252				
08	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	3		N	-0-		-0-
09	780 N	751	-0-	-29	-0-	751	3		N	-0-		-0-
10	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	3		N	-0-		-0-
11	750 N	710	-0-	-40	-0-	710	3		N	-0-		-0-
12	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	3		N	-0-		-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-		-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD						
9K INVESTMENTS LLC				988752									
KEY				WELL #:	1	RRCID ->	078250	COMPL. DATE	03/19/1978	TOTAL DEPTH	5111	PERF.	4414 - 4958
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		19			
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-	4 5	15			
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		15			
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		15			
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		15			
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		15			

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
08	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371 2	N	-0-				-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387 2	N	-0-				-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 2	N	-0-				-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 2	N	-0-				-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-		N	NO RPT				-0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2				WELL #:	4	RRCID ->	071137	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	224 - 342
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-

FAULKNER, K. H.				WELL #:	1	RRCID ->	071330	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	N/A
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE, BOBBY G.				WELL #:	1	RRCID ->	072569	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	N/A
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-

JERICHO ENERGY, INC				432097			CNTY: HOOD						
DOSTER BRUCE				WELL #:	1	RRCID ->	057807	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2869 - 0
08	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	4 1	84 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	3 1	69 2	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	3 1	61 2	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	3 1	58 2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	3 1	63 2	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	3 1	59 2	N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.// 53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD		
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.// 432097								
GUERRY GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 058173		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 4093 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
08	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	6 1	138 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	6 1	134 2	N	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	8 1	162 2	N	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	7 1	141 2	N	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	6 1	137 2	N	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	5 1	110 2	N	-0-

CLAPP, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732		
08	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	3 1	73 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	3 1	72 2	N	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	3 1	67 2	N	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	3 1	59 2	N	-0-
12	93 N	71	-0-	-22	B	-0-	3 1	68 2	N	-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	3 1	71 2	N	-0-

GUERRY, GRADY		WELL #: 6		RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 2686		
08	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	2 1	41 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	2 1	42 2	N	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	2 1	38 2	N	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	2 1	46 2	N	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	2 1	50 2	N	-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	2 1	39 2	N	-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983		RRCID -> 070826		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A		
HOOPER		WELL #: 3E								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A		
ALDENHOVEN		WELL #: 1								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

SUN-KEY OIL CO., INC.		829320		RRCID -> 070511		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A		
HALBERT		WELL #: 2E								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
ALDENHOVEN		WELL #:		2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4556 - 4824
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
12		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
01		248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-

STEWART-HOOD		WELL #:		1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF.	1698 - 1708
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

WYOMING DIAMOND A LLC		WELL #:		945735	2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A
ALDENHOVEN												
08		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 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	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
*12		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
*01		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-			-0-

LITE (STRAWN)		WELL #:		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
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 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		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARNETT		WELL #:		2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995	PERF.	1810 - 1829
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985	PERF.	1809 - 1814
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655							
VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845	PERF. 1674 - 1695
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1825 - 1841
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2		N	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983
PETEX		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-		-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2228 - 2232
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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2023 - WELL PLUGGED 4/25/2023											

LITTLE CEDAR (STRAWN)		WELL #:		1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2822 - 2838
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2822 - 2838
KNOX, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2822 - 2838
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 4		RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2020 - 2032						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 5		RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2139 - 2149						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAMMER		WELL #: 2		RRCID -> 286483		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2870 - 2936						
08	22 N	6	-0-	-16	-0-	6	2	Y	-0-							52
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-							52
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-							52
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-							52
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	Y	-0-							52
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-							52

GRAMMER		WELL #: 4		RRCID -> 286484		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2826 - 2918						
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-							-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-							-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-							-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-							-0-
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	Y	-0-							-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-							-0-

GRAMMER		WELL #: 6		RRCID -> 286485		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2795 - 2899						
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-							-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-							-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-							-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-							-0-
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	Y	-0-							-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-							-0-

GRAMMER		WELL #: 3		RRCID -> 286486		COMPL. DATE 09/07/1975		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2826 - 2915						
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-							-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-							-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-							-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-							-0-
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	Y	-0-							-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-							-0-

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
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
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
12		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-

GRAMMER		WELL #:		7	RRCID ->	286488	COMPL. DATE	01/03/1976	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	2850 - 2930
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
10		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
12		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIFFIS, T.		WELL #:		4	RRCID ->	125943	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2178 - 2184
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-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
08	4 N	2	-0-	-2	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-		-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		-0-

LOCKER (DUFFER)		//CONT.//		54290 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
RENPRO		WELL #:		1	RRCID ->	142621	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2912 - 2920			
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
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-

RENPRO		WELL #:		2	RRCID ->	142624	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2914 - 2920			
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			8
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			8
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			8
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	104	3	4	9	N	4			12
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			12
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			12

LOKEY (ATOKA 1250)		54443 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD							
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
HARRISON		WELL #:		6	RRCID ->	135860	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	1518	PERF. 1382 - 1412			
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		5	RRCID ->	136595	COMPL. DATE	10/10/1990	TOTAL DEPTH	1460	PERF. 1397 - 1401			
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		54580 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		292000												
CARTER		WELL #:		3	RRCID ->	167858	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3704 - 3718			
08	0 N	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER 1A		WELL #:		1	RRCID ->	168410	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4263	PERF. 3834 - 3926			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
01	14B2 EXT	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
01	14B2 EXT	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
08	1034 N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3	N	-0-				-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	3	N	-0-				-0-
11	990 N	856	-0-	-134	B	-0-	856	3	N	-0-				-0-
12	1023 N	538	-0-	-485	B	-0-	538	3	N	-0-				-0-
*01	1116 N	993	-0-	-123	B	-0-	993	3	N	-0-				-0-
MCDONALD, BEULAH		WELL #:		1	RRCID ->	017943	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	4239	PERF.	3532	-	3537
08	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3	N	-0-				-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3	N	-0-				-0-
11	300 N	262	-0-	-38	B	-0-	262	3	N	-0-				-0-
12	310 N	161	-0-	-149	B	-0-	161	3	N	-0-				-0-
*01	341 N	297	-0-	-44	B	-0-	297	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
08	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	165	-0-	-15	B	-0-	165	3	N	-0-				-0-
10	186 N	117	-0-	-69	B	-0-	117	3	N	-0-				-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-				-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3	N	-0-				-0-
01	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	102	3	N	-0-				-0-
CHASTAIN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	055017	COMPL. DATE	03/09/1973	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	N/A		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
*01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-

NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517

08	620 N	438	-0-	-182	-0-	410 3	28 9	N	25			50
09	450 N	364	-0-	-86	-0-	342 3	22 9	N	20			70
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	425 3	22 9	N	20			90
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 3		N	-0-			90
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411 3	6 9	N	5			95
*01	434 N	335	-0-	-99	-0-	333 3	2 9	N	2			97

MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114

08	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3		N	-0-			-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-			-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
12	713 N	476	-0-	-237	-0-	476 3		N	-0-			-0-
*01	713 N	537	-0-	-176	-0-	537 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

08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			14
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			14
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			14
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			14
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			14
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			14

WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			52
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			52
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			52
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			52
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			52
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			52

WHARTON 2-21 WELL #: 7 RRCID -> 237138 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293

08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			4
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			4
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			4
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			4
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-			4
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			4

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

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LONG, C.B.		WELL #: 14		RRCID -> 095786		COMPL. DATE 12/22/1970		TOTAL DEPTH 565 PERF. 512 - 528	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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							
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3				Y	-0-					60
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3				Y	-0-					60
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3				Y	-0-					60
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					60
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1					61
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					61

CITORI CARTER				WELL #: 1	RRCID -> 216260	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3865	- 3871							
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3				N	-0-					22
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3				N	-0-					22
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3				N	-0-					22
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3				N	-0-					22
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3				N	-0-					22
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 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								
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3				N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3				N	-0-					14

WATSON, GLENN				WELL #: 1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH 4237	PERF. N/A								
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3				N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3				N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3				N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3				N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 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	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		18
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		18
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57 3		N	-0-		18
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52 3		N	-0-		18
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47 3		N	-0-		18
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57 3		N	-0-		18

WATSON GLEN		WELL #: 2		RRCID -> 070043		COMPL. DATE 12/12/1976		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A		
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		43
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		43
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78 3		N	-0-		43
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		43
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100 3		N	-0-		43
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		43

WATSON ROSS		WELL #: 2		RRCID -> 070044		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A		
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-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 189438		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3864 - 3924		
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20 2		N	-0-		78
09	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	10 2		N	-0-		78
10	12 N	6	-0-	-6	-0-	-0-	6 2		N	-0-		78
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8 3		N	-0-		78
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		78
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		78

COPELAND RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 189442		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3854 - 3880		
08	558 N	472	-0-	-86	-0-	-0-	472 2		N	-0-		-0-
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-
10	465 N	261	-0-	-204	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
11	450 N	309	-0-	-141	-0-	-0-	309 3		N	-0-		-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3746 - 3790		
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		79
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	-0-	79 2		N	-0-		79
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		79
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	135 3		N	-0-		79
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		79
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	103 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	* * 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
08	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-			-0-
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-			-0-
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-			-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-			-0-
12	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3	N	-0-			-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3540 - 3660
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			58
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			58
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			58
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-			58
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			58
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3	N	-0-			58

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3854 - 3898
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3	N	-0-			-0-
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3960 - 3990
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2	Y	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	Y	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	Y	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2	N	-0-			-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-			-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-			-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			-0-
01	527 N	333	-0-	-194	-0-	333	3	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950
08	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2	N	-0-			-0-
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2	N	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3	N	-0-			-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3	N	-0-			-0-
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	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	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
08		558 N	359	-0-	-199	-0-	359 2		N	-0-		-0-
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
10		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2		N	-0-		-0-
11		360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3		N	-0-		-0-
12		372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-		-0-
01		372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3		N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
10		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-		-0-
11		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-		-0-
12		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-		-0-
01		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
08		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2		N	-0-		-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
12		14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3		N	-0-		-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		-0-
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-
11		630 N	588	-0-	-42	-0-	588 3		N	-0-		-0-
12		651 N	579	-0-	-72	-0-	579 3		N	-0-		-0-
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-		-0-

COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650
08		14B2 EXT	54	-0-	54	110	54 2		N	-0-		-0-
09		162 X	52	-0-	-110	-0-	52 2		N	-0-		-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-		-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-		-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-		-0-
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580
08		4619 X	4285	-0-	-334	-0-	4285 2		N	-0-		-0-
09		4470 X	4122	-0-	-348	-0-	4122 2		N	-0-		-0-
10		4619 X	4316	-0-	-303	-0-	4316 2		N	-0-		-0-
11		4470 X	3917	-0-	-553	-0-	3917 3		N	-0-		-0-
12		4433 X	3754	-0-	-679	-0-	3754 3		N	-0-		-0-
01		4309 X	3787	-0-	-522	-0-	3787 3		N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-		-0-
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		-0-
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-		-0-
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-		-0-
12		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		N	-0-		-0-
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-		-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
COPELAND		WELL #:		17	RRCID ->	261281	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3884 - 3906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	582 2	8 9	Y	7		45	
09		330 N	139	-0-	-191	-0-	139 3		Y	-0-		45	
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		45	
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		Y	-0-		45	
12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	645 3	1 9	Y	1		46	
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-		46	

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	279277	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	4266	PERF.	3872 - 3972	
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-	
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-	
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-	
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-	
12		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-		-0-	
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-	

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	279278	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	3914 - 3994	
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-		-0-	
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-		-0-	
10		248 N	63	-0-	-185	-0-	63 2		Y	-0-		-0-	
11		240 N	31	-0-	-209	-0-	31 3		Y	-0-		-0-	
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-		-0-	
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-		-0-	

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		18	RRCID ->	279279	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3950 - 3980	
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	499 2	1 9	Y	1		5	
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-		5	
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-		5	
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-		5	
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-		5	
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-		5	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	155952	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3980 - 4052	
08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	126 1	786 3	N	-0-		-0-	
09		870 N	861	-0-	-9	-0-	108 1	753 3	N	-0-		-0-	
10		899 N	879	-0-	-20	-0-	107 1	772 3	N	-0-		-0-	
11		870 N	800	-0-	-70	-0-	102 1	698 3	N	-0-		-0-	
12		899 N	797	-0-	-102	-0-	109 1	688 3	N	-0-		-0-	
01		868 N	649	-0-	-219	-0-	89 1	560 3	N	-0-		-0-	

STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	159746	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	4021 - 4072	
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	70 1	558 3	N	-0-		-0-	
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	86 1	798 3	N	-0-		-0-	
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	90 1	868 3	N	-0-		-0-	
11		956 N	956	-0-	-0-	-0-	94 1	862 3	N	-0-		-0-	
12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	100 1	833 3	N	-0-		-0-	
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	49 1	446 3	N	-0-		-0-	

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	1893 - 1959
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3702 - 3715
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-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
08	29 N	-0-	-0-	-29	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-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
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	25	1	263	3	N		-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	27	1	255	3	N		-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	3	N		-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	N		-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	3	N		-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	N		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	775 N	720	-0-	-55	-0-	87	1	633	3	N	-0-	-0-
09	780 N	682	-0-	-98	-0-	88	1	594	3	N	-0-	-0-
10	775 N	709	-0-	-66	-0-	87	1	622	3	N	-0-	-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	84	1	628	3	N	-0-	-0-
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	89	1	603	3	N	-0-	-0-
01	713 N	597	-0-	-116	-0-	79	1	518	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3267 - 3304
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	21	1	224	3	N	-0-	-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	N	-0-	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	N	-0-	-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	N	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	41	1	150	3	N	-0-	-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	40	1	138	3	N	-0-	-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	41	1	140	3	N	-0-	-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	37	1	117	3	N	-0-	-0-
12	186 N	67	-0-	-119	-0-	31	1	36	3	N	-0-	-0-
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	35	1	76	3	N	-0-	-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277
08	1054 N	991	-0-	-63	-0-	111	1	880	3	Y	-0-	-0-
09	990 N	554	-0-	-436	-0-	76	1	478	3	Y	-0-	-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	135	1	1123	3	Y	-0-	-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	110	1	902	3	Y	-0-	-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	99	1	697	3	Y	-0-	-0-
01	1147 N	837	-0-	-310	-0-	101	1	736	3	Y	-0-	-0-

LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	34	1	358	3	Y	-0-	-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	35	1	336	3	Y	-0-	-0-
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	33	1	341	3	Y	-0-	-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	33	1	354	3	Y	-0-	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	353	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	33	1	325	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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												
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	N	-0-	-0-
09	240 N	35	-0-	-205	-0-	3	1	32	3	N	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LOYCE (STRAWN) 55322 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
TINDALL WELL #: 7 RRCID -> 126147 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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												
08	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	1748	3	11	9	N	10	14
09	2160 N	1404	-0-	-756	-0-	1404	3			N	-0-	14
10	2077 N	937	-0-	-1140	-0-	931	3	6	9	N	5	19
11	1710 N	288	-0-	-1422	-0-	285	3	3	9	N	3	22
12	1457 N	793	-0-	-664	-0-	793	3			N	-0-	22
01	930 N	634	-0-	-296	-0-	634	3			N	-0-	22
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												
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-	45
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-	45
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-	45
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-	45
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	45
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
01	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												
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-	66
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	66
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-	66
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-	66
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-	66
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	66

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	3100 N	2092	-0-	-1008	881	2092 2		-0-			91	
09	2962 N	2081	-0-	-881	-0-	2081 2		-0-			91	
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		-0-			91	
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		-0-			91	
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		-0-			91	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17	
01	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
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

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"												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		56059 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 1A		RRCID -> 144925		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1673 - 1718
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT												
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3	N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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				
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3	N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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				
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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												
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			57
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	0 N	-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												
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			75
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			75
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-			75
11	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	3	N	-0-			75
12	372 N	59	-0-	-313	-0-	59	3	N	-0-			75
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			75

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.//	56166 500 684615	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN			
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
HATCHETT RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252 PERF. 4066 - 4076
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313	N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355	N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270	N	NO RPT		-0-
M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY			56230 500 498735	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
REID, GRADY		WELL #:	1	RRCID ->	038038	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	2622 PERF. 2330 - 2340
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
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	28
01	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
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-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
REID, M. J.		WELL #:		1C	RRCID -> 102898	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 2360	PERF. 2300	- 2308		
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-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
REID, M.J.		WELL #:		1D	RRCID -> 120241	COMPL. DATE 10/05/1982	TOTAL DEPTH 2362	PERF. 2297	- 2314		
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-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
01	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		
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
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		13
01	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		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-		15
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-		15
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-		15
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-		15
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-		15
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		15

OIL AND GAS DIVISION

MAGGIE LOU (MISS.)		56670 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726							
WILSON, L. R.		WELL #: 1		RRCID -> 171042		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054	
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
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-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 185085		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	138
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	138
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	138

MAGNUM (CONGL)		56787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN	
CAREY, CLEVE W.		131300							
CAREY, CLEVE W.		WELL #: 1		RRCID -> 153806		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CAREY, C. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153807		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MALES (STRAWN)		56922 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930							
ADAMS-CRAVER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 074904		COMPL. DATE 12/23/1977		TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A	
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15 1	213 2	N	-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	20 1	154 2	N	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	23 1	134 2	N	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	100 1	282 2	N	-0-

MALES (4300)		56922 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
SOMERSET OPERATING, LLC		101481							
NANCE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 162069		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249	
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	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	AMT	CODE	BALANCE
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
*12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
01		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
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-		-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	N	-0-		-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	2	N	-0-		-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	28	1	80	2	N	-0-		-0-

KELLEY GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	084183	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3817 -	3837
08		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			1
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			1
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-			1
11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			1
12		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			1
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			1

LONG-JONES				WELL #:	2	RRCID ->	086168	COMPL. DATE	12/30/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4200 -	4253
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	N	-0-		-0-
09		300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2		N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	29	1	225	2	N	-0-		-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	36	1	208	2	N	-0-		-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	58	1	165	2	N	-0-		-0-

MCKEON GAS UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	086611	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	4284 -	4348
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					66
09	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-			N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #: 1		C RRCID -> 084930		COMPL. DATE 05/27/1979		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4625 - 4631						
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

KIDWELL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 089305		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 5413		PERF. 4772 - 4778						
08	217	N	180	-0-	-37	B	-0-	180	2	N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2	N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	2	N	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2	N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	2	N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2	N	-0-					-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131821		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 4547 - 4616						
08	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	30	1	433	2	N	-0-			83
09	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2	N	-0-					83
10	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2	N	-0-					83
11	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	46	1	351	2	N	-0-			83
12	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	56	1	328	2	N	-0-			83
01	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	111	1	306	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						
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-		-0-	80	2	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-		-0-	80	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889						CNTY: PARKER								
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072712		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4328 - 5206						
08	651	N	632	-0-	-19		-0-	84	1	548	2	N	-0-			128
09	600	N	598	-0-	-2		-0-	75	1	523	2	N	-0-			128
10	628	N	628	-0-	-0-		-0-	70	1	558	2	N	-0-			128
11	607	N	607	-0-	-0-		-0-	66	1	541	2	N	-0-			128
12	632	N	632	-0-	-0-		-0-	65	1	567	2	N	-0-			128
01	648	N	648	-0-	-0-		-0-	70	1	578	2	N	-0-			128

OIL AND GAS DIVISION

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889								
DOW FEE		WELL #:		1	RRCID ->	086782	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	5079	PERF. 4916 - 5040	
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
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	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	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	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	
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

RKW OPERATING LLC		714311			RRCID ->	126030	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	5555	PERF. 4304 - 4345	
TABOR GAS UNIT		WELL #:		1								
08	14B DENY	80	-0-	80	2575	80 2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	64	-0-	64	2639	64 2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	69	-0-	69	2708	69 2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	88	-0-	88	2796	88 2		N	-0-			-0-
12	14B DENY	115	-0-	115	2911	115 2		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2911			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930			RRCID ->	071584	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	5170	PERF. N/A	
LONG - JONES		WELL #:		1								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	37	-0-	37	37	2 1	35 2	N	-0-			29
09	14B2 EXT	53	-0-	53	90	53 2		N	-0-			29
10	14B2 EXT	58	-0-	58	148	58 2		N	-0-			29
11	199 X	51	-0-	-148	-0-	6 1	45 2	N	-0-			29
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8 1	46 2	N	-0-			29
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	14 1	39 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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

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			
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	291553	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 1026 - 1038			
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	175199	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	1942	PERF. 1500 - 1516			
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965										
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	200436	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1571	PERF. 1354 - 1384			
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
CDJ OIL CO.		//CONT.// 140598														
SA4 (STRICKLAND)		WELL #: 1		RRCID -> 141977		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3284 - 3313								
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
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SA3 (COLQUITT)		WELL #: 1		RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368								
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

EVEREST NETWORK LLC		252052		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253								
ZIEHR, HENRY ET AL		WELL #: 1														
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					1
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					1
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					1
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					1
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					1
*01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					1

JP OIL & GAS, LLC		448017		RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 3208								
KERR		WELL #: 4														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
JP OIL & GAS, LLC		//CONT.//		448017									
WAYNICK, WEST		WELL #:		1	RRCID ->	137339	COMPL. DATE	05/08/1980	TOTAL DEPTH	3667	PERF.	3229 - 3240	
M	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	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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	
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20	
KERR		WELL #:		6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3211 - 3288	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
ROCK OPERATING WEATHERS		722855		WELL #:	1	RRCID ->	113512	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3291 - 3311
08	1178 #	1038	-0-	-140	-0-	1038	2	Y	-0-			-0-	
09	1080 #	999	-0-	-81	-0-	999	2	Y	-0-			-0-	
10	1116 #	895	-0-	-221	-0-	895	2	Y	-0-			-0-	
11	1080 #	927	-0-	-153	-0-	927	2	Y	-0-			-0-	
12	1023 #	869	-0-	-154	-0-	869	2	Y	-0-			-0-	
*01	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862	2	Y	-0-			-0-	

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND							
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964											
CLABORNE				WELL #:	1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3364 - 3378			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032					N	NO RPT			-0-

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)				57100 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
GARRETT				WELL #:	1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3063 - 3080			
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2				N	-0-			-0-
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2				N	-0-			-0-
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2				N	-0-			-0-
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	3				N	-0-			-0-
12	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	3				N	-0-			-0-
01	527 N	330	-0-	-197	-0-	330	3				N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100)				57103 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
BERRY				WELL #:	1	RRCID ->	089074	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3748	PERF. 3144 - 3156			
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2				N	-0-			112
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2				N	-0-			112
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-			112
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3				N	-0-			112
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3				N	-0-			112
01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3				N	-0-			112

CDJ OIL CO.				140598											
HARLOW, LOUISE "D"				WELL #:	1	RRCID ->	133343	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3258 - 3288			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			118
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			118

HARLOW, LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	135175	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	3838	PERF. 3271 - 3290			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCKINNEY, FRANCES				WELL #:	1	RRCID ->	145299	COMPL. DATE	08/06/1979	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3142 - 3150			
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD				824340										
DEMPSEY, H.				WELL #:	1	RRCID ->	111204	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3216 - 3235	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-			4
09		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-			4
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			4
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			4
12		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			4
01		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			4

AUTRY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	114539	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3107 - 3114	
08		12 #	7	-0-	-5	-0-	7 3			N	-0-			-0-
09		11 #	5	-0-	-6	-0-	5 3			N	-0-			-0-
10		9 #	2	-0-	-7	-0-	2 3			N	-0-			-0-
11		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-			-0-
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-			-0-

AUTRY "K"				WELL #:	1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235	
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3			N	-0-			-0-
09		30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3			N	-0-			-0-
10		31 #	5	-0-	-26	-0-	5 3			N	-0-			-0-
11		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
12		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-			-0-
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3			N	-0-			-0-

AUTRY "H"				WELL #:	1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352	
08		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-			82
09		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-			82
10		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			82
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			82
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			82
01		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			82

AUTRY "L"				WELL #:	1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209	
08		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-			63
09		3 #	1	-0-	-2	-0-	1 3			N	-0-			63
10		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-			63
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			63
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			63
01		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	
08		6 #	4	-0-	-2	-0-	4 3			N	-0-			73
09		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3			N	-0-			73
10		5 #	1	-0-	-4	-0-	1 3			N	-0-			73
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-			73
12		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			73
01		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			73

AUTRY 22 "A"				WELL #:	1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266	
08		10 #	6	-0-	-4	-0-	6 3			Y	-0-			-0-
09		9 #	4	-0-	-5	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
10		8 #	2	-0-	-6	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3			Y	-0-			-0-
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3			Y	-0-			-0-
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3			Y	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100)			//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD			//CONT.//		824340									
AUTRY "27"			WELL #:		3	RRCID -> 197812		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3151 - 3160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

08	31 #	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
10	14 #	3	-0-	-11	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
11	24 R	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-		-0-
12	22 R	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-		-0-
01	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HONEA, AVA			WELL #:		1	RRCID -> 141398		COMPL. DATE 07/31/1978		TOTAL DEPTH	3808	PERF. 3440 - 3445		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		164
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		164

PETEX					659782									
MCCONNELL			WELL #:		2	RRCID -> 120877		COMPL. DATE 11/29/2022		TOTAL DEPTH	4319	PERF. 3312 - 3318		
08	14B2 EXT	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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615									
BROOKS			WELL #:		2	RRCID -> 242252		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH	4216	PERF. 3292 - 3300		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARBLE FALLS (4070)
BASA RESOURCES, INC.
WRIGHT, C. M.

57354 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
053974

WELL #: RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC
ALEXANDER

448761
WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC.
MCCLURE LEASE

500222
WELL #: 4 RRCID -> 282982 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4412 - 4454

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWDEN-BANE

WELL #: 1 RRCID -> 282983 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4580 - 4620

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARGIE (CONGL)
KROH OPERATING LLC
MONTGOMERY "55"

57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
478245

WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIANAS, S. (GARDNER)
FORTUNA EXPLORATION, INC.
RANCH TWO

57420 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
278703

WELL #: 1 RRCID -> 115386 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3235 - 3251

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
MARINER (CONGL.)		57513 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		WELL #: 2		RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3789		- 3794	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARINER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3558		- 3574			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARINER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3462		- 3479			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARINER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3772		- 3877			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		WELL #: 1		RRCID -> 169397		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3857		- 3867	
DEAN, HELEN LOUISE															
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARMAC (MARBLE FALLS)		57648 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BLACKBURN, GIL		073028		WELL #: 1		RRCID -> 099129		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5527		PERF. 5475		- 5527	
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARMAC (MARBLE FALLS) //CONT.// 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212															
WILLIAMS WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446															
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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223															
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 207094 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538															

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.) 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
RIDDLE TRACT 5 WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042															

08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084															

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		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-			-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040															

08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
09		90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077															

08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851										
K. BROWN 'A'		WELL #:		1		RRCID -> 281551		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2930 - 2940		
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
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2			N	-0-			113
09	2670	N	2038	-0-	-632	-0-	2038 2			N	-0-			113
10	2759	N	2589	-0-	-170	-0-	2589 2			N	-0-			113
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2694 2	4	9	N	4			117
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2517 2	4	9	N	4			121
*01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2615 2	3	9	N	3			124

COMYN NATURAL GAS, INC.				170059										
RIDDLE UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 108794		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3044 - 3054		
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			11
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			11
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			11
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			11
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-			11
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-			11

RIDDLE UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 108951		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2997 - 3010		
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			8
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			8
10	14	N	5	-0-	-9	-0-	5 2			N	-0-			8
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-			8
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-			8
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-			8

RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1		RRCID -> 112983		COMPL. DATE 08/15/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3000 - 3010		
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			2
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-			2
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-			2
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			N	-0-			2
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592 2			N	-0-			2

MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1		RRCID -> 114534		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3038 - 3044		
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-

LOVELL		WELL #:		1		RRCID -> 116500		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 3032 - 3036		
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			27
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			27
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			27
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			27
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-			27
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-			27

MARSAN (CONGL.)				//CONT.//	57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
COMYN NATURAL GAS, INC.				//CONT.//	170059									
MARTIN UNIT 6				WELL #:	1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2942 - 2946		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			44
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			44
10	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-			44
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2		N	-0-			44
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2		N	-0-			44
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2		N	-0-			44

MOGUL RESOURCES, LLC					573657					CNTY: EASTLAND				
MARTIN				WELL #:	4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3054 - 3062		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)					57742 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
ROB-JOE GAS & OIL CO.					715500									
SWENSON HEIRS				WELL #:	31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3225 - 3240		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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		
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-		107	3	20	9	N	18		82
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-		86	3	55	9	N	50		132
10	124 N	97	-0-	-27	-0-		74	3	23	9	N	21		153
11	120 N	38	-0-	-82	-0-		15	3	23	9	N	21		174
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-		177	3	33	9	N	30	167 1	37
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-		138	3	23	9	N	21		58

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATTHEWS (CADDO) 58323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 FTC CONSULTING, LLC 288423
 MATTHEWS ACC 2 WELL #: 25 RRCID -> 169834 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4962 PERF. 4333 - 4340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	3	3	9	N	3					42
09	1080 N	948	-0-	-132	-0-	934	3	14	9	N	13					55
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1739	3	45	9	N	41					96
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1888	3	43	9	N	39					135
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1521	3	30	9	N	27					162
01	1674 N	992	-0-	-682	-0-	971	3	21	9	N	19	175	1			6

MAZILLION (STRAWN, 1200) 58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 GIANT NRG CO., LP 302592
 CIRCLE W RANCH WELL #: 1C RRCID -> 150872 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 1234

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
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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	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
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "CC" WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782								
FAMBRO E		WELL #:		1	RRCID ->	147661	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3914	PERF.	3901 - 3906
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	
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-	
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-	
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-	
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-			-0-	

SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID ->	274732	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3874 - 3934
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-			-0-	
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			-0-	
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	468 2	N	-0-			-0-	
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 2	N	-0-			-0-	
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 2	N	-0-			-0-	
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
BRANNON II		WELL #:		5	RRCID ->	092534	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3634 - 3648
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

STONE		WELL #:		1	RRCID ->	095562	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3618 - 3636
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BRANNON II		WELL #:		6	RRCID ->	097601	COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3750 - 3758
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MCCLEISH-STONE (CONGL, LO)
ROLLO RESOURCES, LLC
BRANNON II

58998 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
726791
WELL #: 4 RRCID -> 090072 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3800 - 3810

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCCREA (STRAWN, LO.)
PETEX
LAW "62"

59142 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
659782
WELL #: 1 RRCID -> 256302 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 2526

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

MCCREA HEIRS (LAKE SAND)
PETEX
MCCREA HEIRS

59145 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
659782
WELL #: 4 RRCID -> 125719 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3714 - 3725

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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS)
J & J WHITESIDE INC.
WHITESIDE

59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
427649
WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE

WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE

WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 2820 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
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	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 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCDANIEL (CONGL.)		59255 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740											
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 105161		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-			-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
ASTEROID PRECISION, LLC		035598											
SSG KEVIN W. BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 073997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC		100345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
WEST, F.		WELL #: 2		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			-0-
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2		N	-0-			-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2		N	-0-			-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2		N	-0-			-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAVENS		WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEVELER, M.		WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345										
NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095				
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
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-

WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738				
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			-0-
12	248	N	16	-0-	-232	-0-	16 2	N	-0-			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345										
MCINTOSH D.		WELL #: 1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380				
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-

MCINTOSH D.		WELL #: 2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A								
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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207								
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954								
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345												
FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3910 - 4074				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2			N	-0-			-0-
09		840 N	830	-0-	-10	-0-	830 2			N	-0-			-0-
10		868 N	840	-0-	-28	-0-	840 2			N	-0-			-0-
11		840 N	799	-0-	-41	-0-	799 2			N	-0-			-0-
12		868 N	821	-0-	-47	-0-	821 2			N	-0-			-0-
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3215 - 3240				
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-			-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

LOWDEN, R. R.		WELL #: 1		RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4220 - 4290				
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-			-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-			-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-			-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK, DAVID W. COOK "C"		WELL #: 1		RRCID -> 092050		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4248 - 4380				
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARDNER, OLLIE GARDNER, OLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A				
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP SANDERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4910 - 4922				
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	2 1	302 2		N	-0-			-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	3 1	310 2		N	-0-			-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	3 1	174 2		N	-0-			-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	76 1	139 2		N	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	79 1	232 2		N	-0-			-0-
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	90 1	204 2		N	-0-			-0-

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

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD						
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592											
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	094088	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4912	-	4922	
08	837 N	709	-0-	-128	-0-		12	1	697	2	N	-0-			3
09	720 N	707	-0-	-13	-0-		11	1	696	2	N	-0-			3
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-		14	1	716	2	N	-0-			3
11	690 N	679	-0-	-11	-0-		241	1	438	2	N	-0-			3
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-		164	1	464	2	N	-0-			3
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-		228	1	505	2	N	-0-			3

CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID ->	102915	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	4885	PERF.	4736	-	4740	
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		93	1	1251	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1253	-0-	-7	-0-		89	1	1164	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1150	-0-	-121	-0-		85	1	1065	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1212	-0-	-48	-0-		473	1	739	2	N	-0-			-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		440	1	1019	2	N	-0-			-0-
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		478	1	889	2	N	-0-			-0-

GRISSOM PRODUCTION		334880													
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID ->	100787	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	3758	-	3770	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MASON, L. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	119634	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	3994	-	4012	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		60255		200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
MINGUS OIL & GAS		569683													
MILLER, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	035973	COMPL. DATE	11/23/1964	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR, L.W.		60255 400 146225		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 077044 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542															
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15

WELL #: 2 RRCID -> 078169 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614															
08	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	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	334	-0-	-7	B	-0-	334	2	N	-0-					-0-
11	330 N	277	-0-	-53	B	-0-	277	2	N	-0-					-0-
12	310 N	247	-0-	-63	B	-0-	247	2	N	-0-					-0-
01	341 N	303	-0-	-38	B	-0-	303	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 082673 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925															
08	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2	N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2	N	-0-					13
10	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2	N	-0-					13
11	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2	N	-0-					13
12	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2	N	-0-					13
*01	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2	N	-0-					13

WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0															
08	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3	Y	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3	Y	-0-					56
10	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	Y	-0-					56
11	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3	Y	-0-					56
12	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	Y	-0-					56
01	217 N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3	Y	-0-					56

WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0															
08	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3	Y	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	14	-0-	-166	B	-0-	14	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	14	-0-	-141	B	-0-	14	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	1	-0-	-92	B	-0-	1	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0															
08	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3	Y	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	Y	-0-					10
10	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3	Y	-0-					10
11	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	Y	-0-					10
12	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	Y	-0-					10
01	186 N	155	-0-	-31	B	-0-	155	3	Y	-0-					10

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925											
FONDREN ELMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3837 - 0			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
12	217 N	164	-0-	-53 B	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		Y	-0-			-0-

COLE A.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 3842 - 0			
08	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, ERBY		WELL #: 1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220		PERF. N/A			
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3		Y	-0-			-0-
10	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3		Y	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3		Y	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3		Y	-0-			-0-
01	620 N	491	-0-	-129 B	-0-	491	3		Y	-0-			-0-

BAILEY-MILLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 5595		PERF. N/A			
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-
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY		931940		RRCID -> 017981		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3998 - 4005			
BOYD, A. F., UNIT 2		WELL #: 1B											
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			13
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2023													

WISE EXPLORATION		932980		RRCID -> 108446		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4592 - 4599			
CARPENTER		WELL #: 1											
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	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		
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SOMERSET OPERATING, LLC		101481								
BROWN ELIZABETH		WELL #: 1 T		RRCID -> 059453		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NETTLES		WELL #: 1		RRCID -> 061231		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55 2			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55 2			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55 2			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JONES "G"		WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				30
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435 2			30
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435 2			30
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435 2			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				30

MOORE C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584 2			-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584 2			-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584 2			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A		
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515 2			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358 2			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358 2			-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358 2			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) SOMERSET OPERATING, LLC MCDANIEL		//CONT.// 60255 410 //CONT.// 101481		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
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

		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595		PERF. N/A						
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	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	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4146 - 4257						
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. BERNHARDT GAS UNIT		629889 WELL #: 1		RRCID -> 067882		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 5460		PERF. N/A						
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-

CARR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 069798		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5430		PERF. N/A						
08	961 N	416	-0-	-545	-0-	55	1	361	2	N	-0-					91
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	143	1	998	2	N	-0-					91
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	79	1	628	2	N	-0-					91
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	2	N	-0-					91
12	1178 N	812	-0-	-366	-0-	84	1	728	2	N	-0-					91
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	83	1	682	2	N	-0-					91

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		714311										
MITCHELL-GLASS		WELL #:		1	RRCID -> 064084	COMPL. DATE 09/09/1975	TOTAL DEPTH 4980	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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			
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2		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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261										
HASTINGS		WELL #:		1	RRCID -> 058281	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222										
SIMMONS-RAMSEY		WELL #:		1	RRCID -> 077302	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5125	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

LANDERS-RILEY		WELL #:		1	RRCID -> 077303	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4483 -	4568			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
TARPON OIL & GAS CO.				836178							
SMITH BERRY		WELL #:		1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-		14
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3	N	-0-		14
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	-0-		14
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3	N	-0-		14
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3	N	-0-		14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14

SMITH, BERRY 'A'		WELL #:		2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918	
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3	N	-0-		14
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 3	N	-0-		14
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3	N	-0-		14
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3	N	-0-		14
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2318 3	N	151	165 1	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
CAVENESS		WELL #:		1		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

RED DOVE OIL & GAS, LLC				101257							
DOW		WELL #:		1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A	
08	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
10	62	N	292	-0-	-0-	B	230 B	N	-0-		13
11	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
12	217	N	184	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
01	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13

SOMERSET OPERATING, LLC				101481							
JONES-D-		WELL #:		1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		64
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		64
10	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		64
11	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		64
01	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	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) SOMERSET OPERATING, LLC WALDEN		//CONT.// //CONT.//	60255 420 101481	NON-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

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) SOMERSET OPERATING, LLC WALDEN		//CONT.// //CONT.//	60255 420 101481	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
		WELL #:	1	RRCID ->	067165	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	N/A	
08		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
10		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
11		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHUTTS		WELL #:	1 T	RRCID ->	068393	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A	
08		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
10		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
11		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC FARMER B. J.		190494	WELL #:	1	RRCID ->	060231	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	5107	PERF.	N/A
08		403 N	175	-0-	-228 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
10		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-			-0-
11		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
12		465 N	292	-0-	-173 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
01		465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383 3	N	-0-			-0-

MURRAY L.D.		WELL #:	1	RRCID ->	060834	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	N/A	
08		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
10		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
11		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
01		217 N	117	-0-	-100 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-

BROOM		WELL #:	1	RRCID ->	075441	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	5223	PERF.	N/A	
08		124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3	N	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
12		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
01		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 3	N	-0-			-0-

DALLAS, G.W.		WELL #:	1	RRCID ->	092813	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4754 - 4762	
08		279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
10		186 N	54	-0-	-132 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
11		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
12		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
01		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889												
HARRIS "C" WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	33	1	214	2	N	27
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	178	1	1240	2	N	27
10		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	68	1	544	2	N	27
11		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	27	1	222	2	N	27
12		899 N	295	-0-	-604 B	-0-	30	1	265	2	N	27
01		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	25	1	207	2	N	27
POPE, WILLIAM H. 671431												
POPE "C" WELL #: 1 RRCID -> 107499 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770												
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
RHYNE, J.V. 706379												
JONES-B- WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	91
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	91
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	91
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	91
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	91
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	91
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
CRUM, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A												
08		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			Y	-0-
10		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			Y	-0-
11		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			Y	-0-
12		14 N	9	-0-	-5 B	-0-	9	3			Y	-0-
01		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			Y	-0-
BAILEY, G. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A												
08		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			Y	12
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			Y	12
10		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			Y	12
11		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			Y	12
12		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			Y	12
01		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			Y	12
WALKER BRENTS -A- WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302												
08		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	41
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			Y	41
10		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			Y	41
11		90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39	3			Y	41
12		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			Y	41
01		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			Y	41

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)		60255 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
DOSS		WELL #: 1		RRCID -> 149208		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968								
M	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
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	147	-0-	147	1465	147	3			N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	313	-0-	313	1778	313	3			N	-0-					-0-
*12	14B DENY	309	-0-	309	2087	309	3			N	-0-					-0-
01	14B DENY	367	-0-	367	2454	367	3			N	-0-					-0-

MEEKER (CONGL. 5100)		60255 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911														
PHILLIPS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 221484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	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								
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	2		N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC		714311						CNTY: PARKER								
JONES J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

POWELL C.J.		WELL #: 2		RRCID -> 064296		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
SABRE OPERATING, INC. HASTINGS				742261										
		WELL #:		1 C		RRCID -> 060232		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MEEKER (1700)				60255 784		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
RKW OPERATING LLC POWELL, C. J.				714311										
		WELL #:		3		RRCID -> 146341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKER (1900)				60255 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC POWELL C. J.				714311										
		WELL #:		1		RRCID -> 063315		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A				
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEGHREBLIAN (3700)				60273 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC ALEXANDER				448761							
		WELL #:		1 U		RRCID -> 115660		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4779 PERF. 3706 - 3713	
08	205	N	205	-0-	-0-		205	2	Y	-0-	21
09	212	N	212	-0-	-0-		212	2	Y	-0-	21
10	218	N	218	-0-	-0-		218	2	Y	-0-	21
11	210	N	166	-0-	-44		166	2	Y	-0-	21
12	287	N	287	-0-	-0-		287	2	Y	-0-	21
*01	228	N	228	-0-	-0-		228	2	Y	-0-	21

MEXIA CREEK (CONGL)				60925 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. GRIGGS, R.L.				806190							
		WELL #:		13		RRCID -> 128938		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274	
08	207	N	207	-0-	-0-		207	3	N	-0-	-0-
09	210	N	167	-0-	-43		167	3	N	-0-	-0-
10	217	N	203	-0-	-14		203	3	N	-0-	-0-
11	210	N	6	-0-	-204		6	3	N	-0-	-0-
12	186	N	30	-0-	-156		30	3	N	-0-	-0-
01	217	N	24	-0-	-193		24	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MICAR (BEND CONGL. 3727) ROB-JOE GAS & OIL CO. S & E REAL ESTATE		60970 500 715500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
		WELL #:	8	RRCID ->	222862	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3790 - 3799				
M	O	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
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2			N	-0-				-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2			N	-0-				-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-				-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2			N	-0-				-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2			N	-0-				-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2			N	-0-				-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC STEPHEN, PAUL		61043 200 221932		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	2	RRCID ->	121231	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3368 - 3374				
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:	12	RRCID ->	133568	COMPL. DATE	02/03/1990	TOTAL DEPTH	3912	PERF.	3508 - 3514				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:	5	RRCID ->	147502	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3370 - 3374				
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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				
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932								
HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 3	RRCID ->	197329	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3666 - 3671
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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC				638494			CNTY: PALO PINTO					
LIVINGSTON		WELL #:		1 L	RRCID ->	129164	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3610 - 3624
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	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
08	3 N	-0-	-0-	-3		-0-		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9 2	N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2		-0-		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2	N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-		-0-	4 2	N	-0-			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489			CNTY: PALO PINTO					
RITCHIE 37		WELL #:		1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3881 - 3998
08	291 N	291	-0-	-0-		-0-	291 2	N	-0-			-0-
09	420 N	291	-0-	-129		-0-	291 2	N	-0-			-0-
10	589 N	526	-0-	-63		-0-	526 2	N	-0-			-0-
11	270 N	182	-0-	-88		-0-	182 2	N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-		-0-	405 2	N	-0-			-0-
01	527 N	189	-0-	-338		-0-	189 2	N	-0-			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284			CNTY: PALO PINTO					
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3882 - 3890
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
RITCHIE 37 -B-				WELL #: 3	RRCID -> 214157	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3538	-	3552
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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965						
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #: 1	RRCID -> 109212	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 4339	PERF. 3860	-	3864
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		33
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		33
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		33

RITCHIE 37 -A-				WELL #: 6	RRCID -> 228803	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4126	PERF. 3776	-	3946
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
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22
01	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
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
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22

MIKLAR (STRAWN)				61323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN		
BECK, J.				061146						
BECK, J.				WELL #: 1	RRCID -> 089036	COMPL. DATE 04/15/1980	TOTAL DEPTH 2057	PERF. 1330	-	1336
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS		61659 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
ROLLO RESOURCES, LLC		726791														
MILLS, JAMES T		WELL #: 1 U		RRCID -> 092896		COMPL. DATE 03/11/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 587 - 589								
M	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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
08	37 X	-0-	37	-0-	-0-	37	2			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-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT W2		WELL #: 2W		RRCID -> 185650		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT W13		WELL #: 16W		RRCID -> 186246		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT W813		WELL #: 813W		RRCID -> 189453		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
GILBERT, J. D. T-11		WELL #:		1	RRCID ->	189465	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	573	PERF.	545 -	573	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223				CNTY: PARKER						
GILBERT, J. D. T-2		WELL #:		1	RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633 -	648	
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)				61706 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC				101481										
YOUNGBLOOD		WELL #:		1	RRCID ->	066884	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	N/A		
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489				CNTY: PARKER						
TIERCE-MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A		
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911				CNTY: PARKER						
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	037859	COMPL. DATE	09/25/1965	TOTAL DEPTH	4722	PERF.	N/A		
08	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			N	-0-			66
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			66
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			66
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			66
12	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	1529	2			N	-0-			66
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			66

SMITH, MARY LOVING, ET AL				4	RRCID ->	037861	COMPL. DATE	11/13/1965	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	N/A		
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			94
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			94
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			94
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			94
12	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-			94
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			94

OIL AND GAS DIVISION

MILLSAP, E. (CONGL. 4300)										61706 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
THURMAN DRILLING, INC.										858771									
PARKS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	154014	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	4328 - 4355
M	O	ALLOW CODE	GAS 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							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
09	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-							
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
PLUGGED AND ABANDONED										12/04/2023	-	WELL PLUGGED	12/04/23						
MINERAL WELLS (BIG SALINE)										61842 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC										101212									
WAGLEY A										WELL #:	2	RRCID ->	058955	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4210 - 4220
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-							
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		-0-							
10	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2	N	-0-		-0-							
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-							
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2	N	-0-		-0-							
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-							
HILLTOP PETROLEUM LLC										388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DIKE										WELL #:	2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	N/A
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-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
SHIELDS										WELL #:	1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	N/A
08	1054	N	821	-0-	-233	-0-	821	2	N	-0-		69							
09	870	N	671	-0-	-199	-0-	671	2	N	-0-		69							
10	837	N	616	-0-	-221	-0-	616	2	N	-0-		69							
11	780	N	506	-0-	-274	-0-	506	2	N	-0-		69							
12	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2	N	-0-		69							
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		69							
J-TEC OPERATING, LLC										427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
JOHNSON, J. M.										WELL #:	1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4398 - 4406
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-							
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-							
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-							
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	3	N	-0-		-0-							
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3	N	-0-		-0-							
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-		-0-							
SPEARS, J.L.										WELL #:	1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4435 - 4442
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		174							
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-		174							
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		174							
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3	N	-0-		174							
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-		174							
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3	N	-0-		174							

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (CADD)		61842 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406								
MITCHELL 8 NE		WELL #: 1		RRCID -> 212277		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4548 - 4503		
M	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
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
10	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-		-0-
11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
12	434 N	308	-0-	-126 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
*01	465 N	284	-0-	-181 B	-0-	284 3	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		61842 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012								
LANDRETH		WELL #: 1		RRCID -> 174881		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4600 - 4610		
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
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
KATMANDU		WELL #: 2		RRCID -> 278240		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4243 - 4262		
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
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-

4W OPERATING, LLC		953506		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 114533		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424		
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
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-		-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2	N	-0-		-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-		-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	899	-0-	-310	-0-	899 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	975	-0-	-172	-0-	975 2	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)		61842 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911								
PUTNAM		WELL #: 1		RRCID -> 097427		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547		
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
08	14B DENY	38	-0-	38	38	38 2	N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	38		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	38		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	38		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38		N	NO RPT		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
TURKEY CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 107130		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432		
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
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)		61842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406													
D C - S		WELL #: 3		RRCID -> 212129		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2736 - 2810					
M 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
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-				-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-				-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-				-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
*01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-

D C - S		WELL #: 5		RRCID -> 238224		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2664 - 2772					
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
GILBERT, RED		WELL #: 1		RRCID -> 090378		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 2294 - 2322					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHASTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 099124		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 4446		PERF. 2291 - 2574					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-				-0-
01	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					
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-				-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-				-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-				-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-				-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-				-0-
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-				-0-

PARKS-GILBERT		WELL #: 3		RRCID -> 111953		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2174 - 2199					
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-				-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-				-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-				-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-				-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-				-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)		//CONT.//		61842 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925							
WHARTON, HERMAN		WELL #:		2	RRCID -> 113137	COMPL. DATE 08/01/1984	TOTAL DEPTH 2801	PERF. 2205	- 2750		
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
09	0 N	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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
01	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		
08	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	398	-0-	-82 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
10	496 N	415	-0-	-81 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-			-0-
12	403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: PALO PINTO				
WARREN, J.		WELL #:		1	RRCID -> 103019	COMPL. DATE 08/14/1987	TOTAL DEPTH 3127	PERF. 2808	- 2815		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)				61842 692	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO				
TRUST OIL CO.				872124							
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 167640	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH 4332	PERF. 1826	- 1840		
08	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911												
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 4312 - 4320				
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-			14
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			14
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			14
11	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-			14
12	589 N	341	-0-	-248	-0-	341	2			N	-0-			14
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			14

FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4405 - 4421				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4504 - 4510				
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			15
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			15
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			15
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			15
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			15
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			15

ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 4239 - 4429				
WAGLEY, E. F., -C-		WELL #: 1												
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGLEY, E.F."C"		WELL #: 2		RRCID -> 088820		COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4232 - 4237				
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			18
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			18
10	620 N	461	-0-	-159	-0-	461	3			N	-0-			18
11	600 N	28	-0-	-572	-0-	28	3			N	-0-			18
12	620 N	143	-0-	-477	-0-	143	3			N	-0-			18
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//													
J-TEC OPERATING, LLC													
DECKER, R.W. "B"													
WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
09		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-			-0-
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
11		270 N	217	-0-	-53	-0-	217	3	N	-0-			-0-
12		279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3	N	-0-			-0-
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3	N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY													
GRAND BERRY													
WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056													
08		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			12
09		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			12
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			12
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			12
12		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			12
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			12

LEXGAS, INC.													
HART RANCH													
WELL #: 8751 RRCID -> 017998 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART RANCH													
WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

HART RANCH													
WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427													
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	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	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-

HART RANCH													
WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-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 #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456	
08	14B DENY	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		WELL #: 1		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260	
08	5828 X	1794	-0-	-4034	-0-	1794	3		-0-		128
09	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		-0-		128
10	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		-0-		128
11	1740 X	1681	-0-	-59	-0-	1681	3		-0-		128
12	1798 X	1604	-0-	-194	-0-	1604	3		-0-		128
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				NO RPT		128

THE BROGDON COMPANY, INC.		851453		WELL #: 1		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	117			-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	117			-0-		-0-
10	14B DENY	1119	-0-	1119	-0-	1236	3		-0-		-0-
11	14B DENY	916	-0-	916	-0-	2152	3		-0-		-0-
12	14B DENY	1261	-0-	1261	-0-	3413	3		-0-		-0-
01	14B DENY	875	-0-	875	-0-	4288	3		-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		22

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		427739											
DECKER, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114291		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4734 - 4740			
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	
08		403 N	123	-0-	-280	-0-	123 3	N	-0-			-0-	
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-	
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-			-0-	
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-			-0-	
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-			-0-	
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			-0-	

SPEARS, J. L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4416 - 4432			
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			-0-	
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			-0-	
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-			-0-	
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-			-0-	
12		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-			-0-	
01		341 N	272	-0-	-69	-0-	272 3	N	-0-			-0-	

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		WELL #: 4		RRCID -> 286047		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 5679		PERF. 4797 - 4868	
WALTER RANCH													
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			147	
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			147	
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			147	
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	298 3	N	1	123 1	1 8	24	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24	
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			24	

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		WELL #: 1DW		RRCID -> 224594		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7024 - 7752	
LEWALLEN													
08		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 10/12/2023 - WELL PLUGGED 10/12/23													

G & F OIL, INC.		292000		WELL #: 6		RRCID -> 256533		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4680 - 4690	
RAGLE, L.													
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-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 2		RRCID -> 096121		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5128 - 5150	
HART 866													
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-			-0-	
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			-0-	
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-			-0-	
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2	N	-0-			-0-	
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-	
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-			-0-	

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)		//CONT.//		61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507											
KEECHI				WELL #:	1D	RRCID -> 270762	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 5463	-	7455				
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
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)				61844 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.				500222											
HART				WELL #:	8681A	RRCID -> 070660	COMPL. DATE 04/19/1977	TOTAL DEPTH 4373	PERF. 3068	-	3078				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-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				
08	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
09	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
10	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
11	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
12	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)				61848 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO								
PALO CROSS, LLC				637384											
COLLINS				WELL #:	1	RRCID -> 093859	COMPL. DATE 05/01/1990	TOTAL DEPTH 4581	PERF. 4015	-	4060				
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-

DYMENT				WELL #:	1 T	RRCID -> 098077	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 4336	-	4352				
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-			-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J. WITHERS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 140390		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 4368		PERF. 1362 - 1380		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 090665		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 4794		PERF. 4219 - 4225		
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		-0-
09	720 N	654	-0-	-66	-0-	654	2		N	-0-		-0-
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2		N	-0-		-0-
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	2		N	-0-		-0-
12	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2		N	-0-		-0-
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-		-0-

RHYNE, J.V.		706379		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #: 1 T		RRCID -> 094397		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4184 - 4186		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL,4000)		61848 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223										
WIGGINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 107308		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4593		PERF. 3989 - 4005		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL 4140)										61848 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
HILL OPERATING LLC										387979							
MCCLURE, PARKER										WELL #: 1		RRCID -> 100261		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 4321 PERF. 4144 - 4152	
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										11/20/2023		-		WELL PLUGGED 11/20/23			
J-TEC OPERATING, LLC										427739							
WELCH										WELL #: 2		RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 4120	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PROCO OPERATING CO., INC.										679595							
HART RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 097984		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284	
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
REO OPERATING LLC										701876							
MCCLURE										WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)										61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
CROSS, C. D.										190320							
TURNER										WELL #: 1		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570	
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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45	
PLUGGED AND ABANDONED										06/22/1991							

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL)		61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC		427739								
HINKSTON, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	098782	COMPL. DATE	04/25/1981	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 4140 - 4190	
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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.		427739								
		WELL #:	1	RRCID ->	091355	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4675 PERF. 4254 - 4258	
08	217 N	197	-0-	-20	B	-0-	197 2	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	185	-0-	-25	B	-0-	185 2	N	-0-	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 2	N	-0-	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	179 2	N	-0-	-0-
12	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185 2	N	-0-	-0-
01	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183 2	N	-0-	-0-

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
MOORE, H.		427739								
		WELL #:	1	RRCID ->	097810	COMPL. DATE	01/11/1982	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 4255 - 4261	
08	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 3	N	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 3	N	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 3	N	-0-	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 3	N	-0-	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116 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 #:	1	RRCID ->	108792	COMPL. DATE	12/30/1983	TOTAL DEPTH	3110 PERF. 2362 - 2374	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II		197689		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
		101582								
		WELL #:	1	RRCID ->	110182	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL DEPTH	4450 PERF. 2208 - 2214	
08	139 N	139	-0-	-0-		-0-	139 3	N	-0-	-0-
09	293 N	293	-0-	-0-		-0-	293 3	N	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-		-0-	161 3	N	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-		-0-	161 3	N	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62		-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
STONE, C. UNIT I		101582								
		WELL #:	2	RRCID ->	117940	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	2914 PERF. 2221 - 2231	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2023 - WELL PLUGGED 10/23/23

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SCOGGINS, J.		61848 775 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">EXEMPT <td colspan="4">CNTY: PALO PINTO </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">EXEMPT <td colspan="4">CNTY: PALO PINTO </td></td>		EXEMPT <td colspan="4">CNTY: PALO PINTO </td>		CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC REDDELL		743223		WELL #: 1		RRCID -> 113905		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 2052 - 2060	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		61848 775 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">EXEMPT <td colspan="4">CNTY: PALO PINTO </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">EXEMPT <td colspan="4">CNTY: PALO PINTO </td></td>		EXEMPT <td colspan="4">CNTY: PALO PINTO </td>		CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC REDDELL		743223		WELL #: 1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4396 - 4404	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TURNER		61848 835 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">ONE WELL <td colspan="4">CNTY: PALO PINTO </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">ONE WELL <td colspan="4">CNTY: PALO PINTO </td></td>		ONE WELL <td colspan="4">CNTY: PALO PINTO </td>		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC REESE, KAYLER		427739		WELL #: 1		RRCID -> 258992		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4384 - 4391	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)		61848 835 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">ONE WELL <td colspan="4">CNTY: PALO PINTO </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">ONE WELL <td colspan="4">CNTY: PALO PINTO </td></td>		ONE WELL <td colspan="4">CNTY: PALO PINTO </td>		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC REESE, KAYLER		427739		WELL #: 1		RRCID -> 258992		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 2438 - 2442	
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-		417	3		N	-0-	-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-		54	3		N	-0-	-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-		27	3		N	-0-	-0-
11	390	N	12	-0-	-378	-0-		12	3		N	-0-	-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-	-0-
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">CAPACITY <td colspan="4">CNTY: PALO PINTO </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">CAPACITY <td colspan="4">CNTY: PALO PINTO </td></td>		CAPACITY <td colspan="4">CNTY: PALO PINTO </td>		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC BROGDON		427406		WELL #: 1		RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724		PERF. 2415 - 2596	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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									
08	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482	2			N	-0-					72	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2			N	-0-					72	
10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					72	
11	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	2			N	-0-					72	
12	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			N	-0-					72	
*01	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					72	

J-TEC OPERATING, LLC		427739															
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734									
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

LAFFOON FARM		481009															
CASADOR "A"		WELL #: 2AU		RRCID -> 104798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738									
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-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

RHYNE, J.V.		706379															
JENKINS, LEON UNIT 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 105188		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706									
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-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

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	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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	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			
08	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	B	-0-	57	3	Y	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3	Y	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3	Y	-0-			-0-

AIRPORT		WELL #:		1 C		RRCID -> 102099		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782			
08	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3	Y	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3	Y	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3	Y	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3	Y	-0-			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)		61848 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ADKINS, MICHAEL H.		007933											
ADKINS		WELL #:		1		RRCID -> 105067		COMPL. DATE 04/03/1983		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2896 - 2911			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ESG RESOURCES LLC		101582											
MELTON-TERRY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 091395		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25					
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-					
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-					
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-					
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-					
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-					
*01		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	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
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1	131					
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	N	1	132					
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1	133					
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	N	2	135					
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	N	3	138					
*01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	N	1	139					
TOLBERT,DORA UNIT #2										WELL #:	2	RRCID ->	097983	COMPL. DATE	01/09/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2434 - 2441
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-					
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-					
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-					
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-					
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-					
*01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	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
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-					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
PEAK, B. UNIT II										WELL #:	1	RRCID ->	091043	COMPL. DATE	11/03/1980	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2804 - 2814
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-					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3					
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	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
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3		N	-0-			-0-					
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-					
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-					
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-					
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-					
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	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
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-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516		WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015			
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SMITH, JERRY V.		792925		WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044			
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144			
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS S. (4270)		61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO		J-TEC OPERATING, LLC 427739		WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-90	-0-	N	-0-	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	N	91 3	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	N	3 3	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	N	2 3	-0-
01	93 N	-0-	-93	-0-	N	-0-	-0-

HILL		WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
09	30 N	-0-	-30	-0-	N	-0-	81
10	31 N	31	-0-	-0-	N	30 3	82
11	1 N	1	-0-	-0-	N	1 3	82
12	1 N	1	-0-	-0-	N	1 3	82
01	31 N	-0-	-31	-0-	N	-0-	82

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS S. (4270)		//CONT.//		61848 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
SMITH, J.V. OIL COMPANY				792516							
KESSLER		WELL #:		5	RRCID ->	278500	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4223 - 4228
M 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	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2	N	-0-	-0-	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-	
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-	
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	2 1	59 3	N	-0-	-0-	
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	41 3	N	-0-	-0-	
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 3	N	-0-	-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	N	-0-	-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	62 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	2 1	57 3	N	-0-	-0-	
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2969 - 3169
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	26 1	715 3	N	-0-	-0-	
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	27 1	707 3	N	-0-	-0-	
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	27 1	743 3	N	-0-	-0-	
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	26 1	684 3	N	-0-	-0-	
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	26 1	684 3	N	-0-	-0-	
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	18 1	676 3	N	-0-	-0-	
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF. 2938 - 3030
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	33 1	926 3	N	-0-	-0-	
09	900 N	483	-0-	-417	-0-	18 1	465 3	N	-0-	-0-	
10	930 N	909	-0-	-21	-0-	32 1	877 3	N	-0-	-0-	
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	36 1	941 3	N	-0-	-0-	
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	32 1	844 3	N	-0-	-0-	
01	899 N	853	-0-	-46	-0-	22 1	831 3	N	-0-	-0-	
9K INVESTMENTS LLC				988752							
BIELINSKI		WELL #:		1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2946 - 2962
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-	-0-	
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-	
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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

MINGUS (STRAWN)		61886 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494		WELL #:		1		RRCID -> 132937		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 3968		PERF. 1710 - 1720		
BORCHER-WILBAR																
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

LONG, LOLITA		61886 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:		4		RRCID -> 134040		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3671		PERF. 1775 - 1803		
FERGUSON																
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MINGUS (STRAWN 1700)		61886 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:		5		RRCID -> 150668		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1740 - 1806		
FERGUSON																
08	217 N	99	-0-	-118	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-			-0-	
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	-0-	4	1	101	3	N	-0-			-0-	
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-	4	1	109	3	N	-0-			-0-	
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-			-0-	
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	313	3	N	-0-			-0-	

MINNIE (STRAWN 1380)		61907 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820		WELL #:		2		RRCID -> 093001		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 1350 - 1360		
CARAWAY																
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-	
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-	
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MIS RAIZES (DUFFER)		62094 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
BILMAC OIL CO., INC.		070875		WELL #:		1		RRCID -> 118515		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3805 - 3813		
EZZELL																
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	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			37	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			37	

KING ENERGY RESOURCES		465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
TATOM, R. N.		070875		WELL #:		1		RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3856 - 3861		
EZZELL																
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	4	2			N	-0-			40	
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	-0-	8	2			N	-0-			40	
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2			N	-0-			40	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			40	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			40	
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			40	

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526							
FOSTER, NATHAN S.		WELL #:		1	RRCID -> 105055	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3822	-	3848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-	26
09		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-	26
10		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-	26
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-	26
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	26
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	26

FOSTER, STEVE		WELL #:		1	RRCID -> 107133	COMPL. DATE 09/08/1983	TOTAL DEPTH	4139	PERF. 3835	-	3842
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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
*01		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
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-	-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-	-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
*01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-

PILLANS		WELL #:		1	RRCID -> 115320	COMPL. DATE 02/25/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3806	-	3814
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	25
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-	25
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-	25
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	25
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	25
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	25

TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID -> 172348	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3836	-	3856
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-	-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-	-0-
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-	-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
*01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 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
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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		
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-		-0-
11	240 N	74	-0-	-166	-0-	74 2		N	-0-		-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709							
MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 128699	COMPL. DATE 09/02/1988	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3976	- 3981		
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004											
MITTIE (MARBLE FALLS)				62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE				
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494							
GRAY, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 020984	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH 2982	PERF. 2951	- 2982		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
BARNES, B. L.				WELL #: 1	RRCID -> 032818	COMPL. DATE 01/14/1964	TOTAL DEPTH 3237	PERF. N/A			
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-
09	390 #	368	-0-	-22	-0-	368 3		N	-0-		-0-
10	403 #	345	-0-	-58	-0-	345 3		N	-0-		-0-
11	390 #	134	-0-	-256	-0-	134 3		N	-0-		-0-
12	403 #	301	-0-	-102	-0-	301 3		N	-0-		-0-
01	372 #	316	-0-	-56	-0-	316 3		N	-0-		-0-
DMV PIPELINE LLC				221580							
TURNER				WELL #: 1	RRCID -> 119335	COMPL. DATE 01/07/1972	TOTAL DEPTH 3232	PERF. 2742	- 2748		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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										
TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 129380		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2552 - 2572				
M	O	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
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TURNER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2666 - 2704				
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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				
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
01	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				
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
01	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				
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
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
TURNER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2708 - 2740	
M	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
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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2649 - 2746	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 2992		PERF. 2664 - 2672	
HEATHINGTON UNIT		WELL #: 4									
08	465 #	230	-0-	-235	-0-	230	2	N	-0-		105
09	450 #	208	-0-	-242	-0-	208	2	N	-0-		105
10	465 #	235	-0-	-230	-0-	235	3	N	-0-		105
11	420 #	381	-0-	-39	-0-	381	3	N	-0-		105
12	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		105
01	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		105

EISON		WELL #: 2		RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2561 - 2870	
08	372 #	203	-0-	-169	-0-	203	2	N	-0-		105
09	360 #	183	-0-	-177	-0-	183	2	N	-0-		105
10	341 #	290	-0-	-51	-0-	290	3	N	-0-		105
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		105
12	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-		105
01	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	3	N	-0-		105

DAVIS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2522 - 2710	
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-		58
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-		58
10	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		58
11	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		58
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		58
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		58

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE													
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726													
STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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

08		217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2	Y	-0-			159
09		210 #	191	-0-	-19	-0-	191	2	Y	-0-			159
10		248 #	213	-0-	-35	-0-	213	3	Y	-0-			159
11		240 #	219	-0-	-21	-0-	219	3	Y	-0-			159
12		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3	Y	-0-			159
01		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-			159

STOKES, W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726													
08		155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2	Y	-0-			-0-
09		150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2	Y	-0-			-0-
10		186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3	Y	-0-			-0-
11		180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3	Y	-0-			-0-
12		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3	Y	-0-			-0-
01		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-			-0-

DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668													
08		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
12		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
01		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852													
08		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
09		6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
10		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849													
08		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-			-0-
09		120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
10		124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3	Y	-0-			-0-
11		120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3	Y	-0-			-0-
12		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3	Y	-0-			-0-
01		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3	Y	-0-			-0-

FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900													
08		403 #	193	-0-	-210	-0-	193	2	N	-0-			37
09		360 #	174	-0-	-186	-0-	174	2	N	-0-			37
10		372 #	190	-0-	-182	-0-	190	3	N	-0-			37
11		210 #	161	-0-	-49	-0-	161	3	N	-0-			37
12		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			37
01		186 #	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-			37

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734													
08		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
09		6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
10		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726							
THOMPSON			WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2698 - 2718
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-			-0-
09		30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2	Y	-0-			-0-
10		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-			-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-			-0-
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-			-0-
01		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 3	Y	-0-			-0-

THOMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2706 - 2716
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-			-0-
09		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2	Y	-0-			-0-
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-			-0-
11		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-			-0-
12		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-			-0-
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3	Y	-0-			-0-

HAYNES			WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2520 - 2709
08		6 #	3	-0-	-3	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
09		6 #	4	-0-	-2	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
10		6 #	4	-0-	-2	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-			-0-

HAYNES "A"			WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2526 - 2706
08		124 #	120	-0-	-4	-0-	120 2	Y	-0-			-0-
09		120 #	108	-0-	-12	-0-	108 2	Y	-0-			-0-
10		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3	Y	-0-			-0-
11		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3	Y	-0-			-0-
12		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3	Y	-0-			-0-
01		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3	Y	-0-			-0-

HODGES, G.			WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2516 - 2717
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-

COAN			WELL #:		1	RRCID ->	295276	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2664 - 2759
08		62 #	4	-0-	-58	-0-	4 2	N	-0-			-0-
09		60 #	4	-0-	-56	-0-	4 2	N	-0-			-0-
10		62 #	5	-0-	-57	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11		60 #	3	-0-	-57	-0-	3 3	N	-0-			-0-
12		9 #	2	-0-	-7	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01		5 #	2	-0-	-3	-0-	2 3	N	-0-			-0-

COAN			WELL #:		3	RRCID ->	295277	COMPL. DATE	07/28/1990	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2633 - 2861
08		0	5	-0-	5	15	5 2	N	-0-			-0-
09		0	4	-0-	4	19	4 2	N	-0-			-0-
10		0	6	-0-	6	25	6 3	N	-0-			-0-
11		0	3	-0-	3	28	3 3	N	-0-			-0-
12		0	2	-0-	2	30	2 3	N	-0-			-0-
01		0	2	-0-	2	32	2 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
COAN		WELL #:		2	RRCID ->	295380	COMPL. DATE	06/09/1985	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2566 - 2750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 #	4	-0-	-58	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 #	4	-0-	-56	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MISSION ENERGY INC.		570410												
TURNER		WELL #:		3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2750 - 2760		
08	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TURNER		WELL #:		7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2551 - 2572		
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 #	68	-0-	-82	-0-	68	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TURNER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	129379	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2564 - 2572		
08	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 #	89	-0-	-61	-0-	89	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-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		
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRANDON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	062429	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	2497 - 2576		
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		062430		05/10/1975		2800		2612		0	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		066885		05/15/1976		2780		N/A		-	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		068860		10/20/1976		3160		2478		2630	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	465 #	381	-0-	-84	-0-	381 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 #	440	-0-	-10	-0-	440 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		068861		10/21/1976		2986		N/A		-	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	89 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		078393		05/30/1978		2800		2696		2754	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	14 #	13	-0-	-1	-0-	13 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14 #	13	-0-	-1	-0-	13 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14 #	13	-0-	-1	-0-	13 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		082057		04/11/1979		3099		2550		2568	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		094546		05/10/1981		2943		2562		2580	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700									
THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
10	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-		-0-
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
12	155 #	54	-0-	-101	-0-	54	2	N	-0-		-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512	
08	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2	Y	-0-		-0-
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-		-0-
10	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	2	Y	-0-		-0-
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	-0-		-0-
12	248 #	118	-0-	-130	-0-	118	2	Y	-0-		-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600	
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
10	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		-0-
11	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520	
08	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2	N	-0-		-0-
09	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
10	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2	N	-0-		-0-
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2	N	-0-		-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

HEATHINGTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2508 - 2614	
08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2766 - 2774	
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
11	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-
09		90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-	-0-
10		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-
11		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	-0-
12		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-
01		93 # NO RPT		-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484												
VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-	-0-
09		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	-0-
10		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-	-0-
11		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	-0-
12		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-
01		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	-0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575												
08		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	22
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-	22
10		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	22
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-	22
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	22
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-	22

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554												
08		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	11
09		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-	11
10		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-	11
11		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-	11
12		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	11
01		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	11

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694												
08		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	48
09		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	48
10		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	48
11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	48
12		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	48
01		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	48

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
 HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			48
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			48
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			48
11		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			48
12		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			48
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			48

ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622

08		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12		62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 092414 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726

08		341 #	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
09		330 #	285	-0-	-45	-0-	285	3		N	-0-			-0-
10		341 #	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
11		330 #	86	-0-	-244	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12		424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
01		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-

MOBY DICK (CONGL) 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 ELLIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 082329 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LKM OIL & GAS 504579
 LESTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 162821 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188

08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			30
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			30
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			30
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			30
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			30
*01		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			30

MOSAIC TEXAS LLC 589983
 BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104572 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

MOBY DICK (CONGL)		62290 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MYERS, A. J.		597440									
KING, EARL		WELL #:		RRCID -> 089530		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4812 - 4822	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/13/2023							

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	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
		PLUGGED AND ABANDONED		07/03/2018							

BONNEAU		WELL #:		RRCID -> 222973		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 4389 - 4407	
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
		PLUGGED AND ABANDONED		06/26/2018							

CARTER, COY		WELL #:		RRCID -> 222976		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4435		PERF. 4352 - 4392	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
		PLUGGED AND ABANDONED		06/28/2018							

CARTER, COY		WELL #:		RRCID -> 227566		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 4326 - 4376	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			103
		PLUGGED AND ABANDONED		06/14/2018							

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
ESG RESOURCES LLC		101582									
HINKSON, LAURA		WELL #:		RRCID -> 208065		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3861 - 3864	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820												
CARAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	141974	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4382 - 4454					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	144792	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 4315 - 4336					
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
J-TEC OPERATING, LLC				427739												
PATILLO		WELL #:		1	RRCID ->	175834	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4360 - 4560					
08		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-				-0-
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-				-0-
10		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-				-0-
11		810 N	660	-0-	-150	-0-	660	3			N	-0-				-0-
12		930 N	426	-0-	-504	-0-	426	3			N	-0-				-0-
01		961 N	274	-0-	-687	-0-	274	3			N	-0-				-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741												
ALLEN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	175387	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3291 - 3303					
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				71
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-				71
10		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-				71
11		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-				71
12		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-				71
01		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-				71
BAIRD - GREENHAW		WELL #:		1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3512 - 3567					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
BAIRD-GREENHAW UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204710	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	3677	PERF. 3620 - 3644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-	
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-	
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-		-0-	
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-		-0-	
01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-		-0-	

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	236924	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3625 - 3645
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-		-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	238543	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3625 - 3645
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 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	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-

LEXGAS, INC. BRIDGES, IMA		WELL #:		500222 4	RRCID ->	208450	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	4344	PERF. 4126 - 4134
08	14B DENY	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEST, JOE		WELL #:		14	RRCID ->	212397	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4185 - 4266
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEST, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	215287	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	4338	PERF. 4202 - 4222
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #:		15	RRCID ->	217898	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	4218	PERF. 4188 - 4209		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BEST, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	218570	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4126 - 4132		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BEST, JOE		WELL #:		9	RRCID ->	229309	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4266 - 4288		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-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	
08		209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		-0-	-0-
09		78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		-0-	-0-
10	DLQ	G-10		236	-0-	236		236	3		-0-	-0-
11	DLQ	G-10		79	-0-	79		315	3		-0-	-0-
12	DLQ	G-10		79	-0-	79		394	3		-0-	-0-
01		532	N	138	-0-	-394	-0-	138	3		-0-	-0-

MOON (DUFFER LIME)				62691 250	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF. N/A	
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	9
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	9
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	9
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	9
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	9
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	9

WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3874 - 4048	
08		265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3		-0-	132
09		286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3		-0-	132
10		346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		-0-	132
11		240	#	73	-0-	-167	-0-	73	3		-0-	132
12		248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3		-0-	132
01		295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3		-0-	132

WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3885 - 4002	
08		465	#	388	-0-	-77	-0-	388	3		-0-	117
09		330	#	309	-0-	-21	-0-	309	3		-0-	117
10		341	#	276	-0-	-65	-0-	276	3		-0-	117
11		390	#	38	-0-	-352	-0-	38	3		-0-	117
12		403	#	149	-0-	-254	-0-	149	3		-0-	117
01		403	#	254	-0-	-149	-0-	254	3		-0-	117

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196				CNTY: STEPHENS				
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF. 4036 - 4053	
08		496	#	256	-0-	-240	-0-	256	3		-0-	64
09		480	#	478	-0-	-2	-0-	478	3		-0-	64
10		496	#	435	-0-	-61	-0-	435	3		-0-	64
11		481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	3		-0-	64
12		626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	3		-0-	64
01		496	#	376	-0-	-120	-0-	376	3		-0-	64

OIL AND GAS DIVISION

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
 BUCKLER WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-				-0-
09	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-				-0-
10	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-				-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-				-0-
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				-0-

MOON (MARBLE FALLS LIME) 62691 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 WALKER, ALICE "A" WELL #: 1A RRCID -> 018016 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3318 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HITTSOSON WELL #: 1 RRCID -> 282683 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 3862 - 3874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	682 N	638	-0-	-44	-0-	618	3	20	9	N	18				161
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	640	3	22	9	N	20				181
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	659	3	18	9	N	16	166	1		31
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	636	3	19	9	N	17				48
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	649	3	20	9	N	18				66
01	682 N	635	-0-	-47	-0-	615	3	20	9	N	18				84

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-				-0-
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-				-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-				-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-				-0-
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-				-0-
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				65
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				65
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				65

PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			-0-
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					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				
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-			-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	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				
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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				
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	22	1	534	2	N	-0-			-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	13	1	519	2	N	-0-			-0-
10	589 N	588	-0-	-1	-0-	13	1	575	2	N	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	11	1	639	2	N	-0-			-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	11	1	608	2	N	-0-			-0-
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	9	1	579	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				
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	3	1	80	2	N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	2	1	95	2	N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	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				
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-			-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

MORAN, E. (2350)		62817 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177								
JENNINGS, TERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 051338		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338		
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORAN, E. (3700 CONGL.)		62817 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
DALF ENERGY LLC		197641								
GARRETT (B)		WELL #: 2		RRCID -> 188074		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
01	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		
08	465 N	30	-0-	-435	-0-	30 2	N	-0-		4
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		4
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-		4
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-		4
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-		4
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		4

COTTLE		WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824		
08	434 N	24	-0-	-410	-0-	24 2	N	-0-		1
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-		1
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-		1
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-		1
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		1
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		1

ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177		RRCID -> 294910		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3846 - 3918		
RAYMOND		WELL #: 1								
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826		
CANNON		WELL #: 2								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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-
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MORAN, W. (CONGL.)				62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
SNYDER, MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	076653	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	4098	PERF.	N/A
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990			CNTY: SHACKELFORD						
SNYDER				WELL #:	4	RRCID ->	077069	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3903 - 3913
08	31	S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			55
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
SNYDER				WELL #:	1	RRCID ->	263499	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3902 - 3912
08	2772	R	2772	-0-	-0-	-0-	2766	2	6	9	N	5	178
09	2624	R	2624	-0-	-0-	-0-	2618	2	6	9	N	5	183
10	2714	R	2714	-0-	-0-	-0-	2704	2	10	9	N	9	192
11	2727	R	2727	-0-	-0-	-0-	2726	2	1	9	N	1	193
12	2542	#	2534	-0-	-8	-0-	2531	2	3	9	N	3	196
01	2542	#	1337	-0-	-1205	-0-	1315	2	22	9	N	20	43
SAMUEL SNYDER				WELL #:	1	RRCID ->	286129	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3386 - 3996
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023 - WELL PLUGGED 7/21/2023

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD								
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222											
SNYDER				WELL #:	1	RRCID ->	211335	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3923 - 3933		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

MORENCO (MARBLE FALLS)				62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851											
BROWN, T.				WELL #:	2	RRCID ->	126494	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2710 - 2736		
08	734 R	734	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2		69	
09	585 R	585	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	N	4		73	
10	633 R	633	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2	4	9	N	4		77	
11	582 R	582	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2	7	9	N	6		83	
12	561 R	561	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5		88	
*01	727 R	727	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	N	4		92	

RIDDLE TRACT 6				WELL #:	1	RRCID ->	129045	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2742		
08	496 #	463	-0-	-33	-0-	-0-	463	2			N	-0-		-0-	
09	480 #	432	-0-	-48	-0-	-0-	432	2			N	-0-		-0-	
10	524 R	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-		-0-	
11	480 #	447	-0-	-33	-0-	-0-	447	2			N	-0-		-0-	
12	583 R	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-		-0-	
01	578 R	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-		-0-	

RIDDLE TRACT 6				WELL #:	2	RRCID ->	193343	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2650 - 2947		
08	279 #	235	-0-	-44	-0-	-0-	170	2	65	9	N	59		87	
09	239 R	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-		87	
10	186 #	89	-0-	-97	-0-	-0-	89	2			N	-0-		87	
11	240 #	169	-0-	-71	-0-	-0-	169	2			N	-0-		87	
12	248 #	92	-0-	-156	-0-	-0-	92	2			N	-0-		87	
01	248 #	76	-0-	-172	-0-	-0-	76	2			N	-0-		87	

COMYN NATURAL GAS, INC.				170059											
MARTIN UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	112969	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	2662 - 2728		
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-		96	
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-		96	
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2			N	-0-		96	
11	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-		96	
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		96	
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		96	

MARTIN UNIT 12				WELL #:	1	RRCID ->	122024	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2664 - 2702		
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-		27	
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-		27	
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-		27	
11	230 R	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-		27	
12	278 R	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-		27	
01	272 R	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-		27	

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740

08	310 #	111	-0-	-199	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	300 #	111	-0-	-189	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	310 #	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	300 #	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
01	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748

08	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC. DAWSON, D.E.		62870 300 195894		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
		WELL #:	01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4342 - 4529			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. ADDISON, R. W.		239726		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	2	078758	12/24/1977	5000	4592 - 4777				
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 2	N	-0-	-0-		
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-		
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2	N	-0-	-0-		
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-		
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-		
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-		

AGRI-PLACE, INC.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1	078818	06/21/1978	5125	4550 - 4793					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

V. TIPTON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1	078819	05/20/1977	4960	4510 - 4674					
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-	-0-		
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-	-0-		
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-	-0-		
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-	-0-		
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-	-0-		
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-	-0-		

MORRIS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1	078826	09/14/1978	5168	4494 - 4845					
08	248 N	79	-0-	-169	-0-	79 2	N	-0-	-0-		
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-	-0-		
10	186 N	38	-0-	-148	-0-	38 2	N	-0-	-0-		
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-	-0-		
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-	-0-		
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-	-0-		

TIPTON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		4	082446	02/27/1979	5060	4523 - 4749					
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-		
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	-0-		
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	-0-		
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-		
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-		
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-		

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
GADDY, OTTO S.				292359								
GADDY				WELL #: 1	RRCID -> 081709	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4292	- 4545			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
TIPTON				WELL #: 3	RRCID -> 081595	COMPL. DATE 02/05/1979	TOTAL DEPTH 5057	PERF. 4688	- 4926			
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-			18
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137 2	N	-0-			18
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			18
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-			18
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-			18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
LAUGHLIN, JERRY				488757								
LAUGHLIN, J.J.				WELL #: 1	RRCID -> 093485	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4448	- 4581			
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MOSAIC TEXAS LLC				589983								
HERPEL-MURPHY				WELL #: 1	RRCID -> 085029	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4532	- 4929			
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-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
TIPTON				WELL #: 1	RRCID -> 079029	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4552	- 4787			
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	10 1	67 2	N	-0-		5
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	9 1	66 2	N	-0-		5
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	9 1	70 2	N	-0-		5
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9 1	71 2	N	-0-		5
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	8 1	74 2	N	-0-		5
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	73 2	N	-0-		5
THREE B, LP				857468								
DRAKE, R. T.				WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 4886			
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
THREE B, LP		//CONT.//		857468								
DRAKE, R.T.		WELL #:		2	RRCID ->	080608	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4538 - 4548	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	10	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	10	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	10	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-	10	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	

DRAKE, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	080978	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 4559 - 4817	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-	10	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-	10	
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2			N	-0-	10	
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2			N	-0-	10	
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2			N	-0-	10	
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-	10	

DRAKE, R.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084181	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	5340	PERF. 4608 - 5090	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DRAKE, R. T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	198714	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 5022 - 5074	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

9K INVESTMENTS LLC		988752		1	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	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3			N	-0-	-0-	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-	-0-	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-	-0-	
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			N	-0-	-0-	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-	-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-	

MT. SION (DUFFER)		63400 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
COPELAND RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997	PERF. 3804 - 3810	
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-	-0-	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-	-0-	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-	-0-	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-	-0-	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3			N	-0-	-0-	
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MOYLAN (MARBLE FALLS)		63501 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
HOFFMANN OIL COMPANY		391155												
MOYLAN		WELL #: 1		RRCID -> 142546		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3386 - 3396		
M	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
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	170	3	4	9	N	4			142
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			142
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	110	3	68	9	N	62			204
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	119	3	15	9	N	14			218
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	112	3	15	9	N	14			232
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			232

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				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COTTEN "A"		WELL #: 2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4358 - 4524				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	403 N	194	-0-	-209	-0-	194	2			Y	-0-			15
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-			15
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			15
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-			15
12	465 N	344	-0-	-121	-0-	344	3			Y	-0-			15
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			15

SATTEWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4065 - 4075				
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
09	660 N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-			-0-
10	713 N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-			-0-
11	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-			-0-
12	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-			-0-
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
RAGLIN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	122792	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4063 - 4066
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	572	-0-	-58	-0-	572	2	Y	-0-			-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	446	-0-	-184	-0-	446	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	3	Y	-0-			-0-
01	651 N	245	-0-	-406	-0-	245	3	Y	-0-			-0-

RAGLIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122793	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	4064 - 4068
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	2	Y	-0-			-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	464	-0-	-196	-0-	464	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	474	-0-	-146	-0-	474	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	255	-0-	-427	-0-	255	3	Y	-0-			-0-

SATTERWHITE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	123248	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	4114 - 4120
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	3	Y	-0-			-0-

MUNNERLYN		WELL #:		3	RRCID ->	156548	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	N/A
08	3100 N	776	-0-	-2324	8094	776	2	Y	-0-			55
09	3000 N	1770	-0-	-1230	6864	1770	2	Y	-0-			55
10	3100 N	1470	-0-	-1630	5234	1470	2	Y	-0-			55
11	3000 N	1350	-0-	-1650	3584	1350	3	Y	-0-			55
12	3100 N	1377	-0-	-1723	1861	1377	3	Y	-0-			55
01	3100 N	1555	-0-	-1545	316	1555	3	Y	-0-			55

HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	N/A
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-			38
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-			38
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-			38
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-			38
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	3	N	1			39
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3	N	-0-			39

SATTERWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4071 - 4077
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	61			106
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	59			165
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	24	157	1	32
11	330 N	219	-0-	-111	-0-	210	3	Y	8			40
12	434 N	77	-0-	-357	-0-	75	3	Y	2			42
01	310 N	11	-0-	-299	-0-	11	3	Y	-0-			42

MURDOCH (DUFFER)		63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		586667													
RENATA		WELL #: 2		RRCID -> 108283		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3996 - 4023					
M	O	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
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
*01	279 N	270	-0-	-9	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			-0-

RENATA		WELL #: 4		RRCID -> 122788		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4058 - 4061					
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-

RENATA		WELL #: 3		RRCID -> 123909		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4040 - 4045					
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			-0-
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
*01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			-0-

RENATA		WELL #: 5		RRCID -> 123910		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 3990 - 4056					
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-

RENATA		WELL #: 1		RRCID -> 144931		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 4077 - 4078					
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-			60
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-			60
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			60
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-			60
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			60
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN										
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851														
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	100313	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3011 - 3021						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					21
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

HORTON, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	100314	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2794 - 2812						
08		1062 R	1062	-0-	-0-	-0-		1062	2			N	-0-					-0-
09		1132 R	1132	-0-	-0-	-0-		1132	2			N	-0-					-0-
10		1146 R	1146	-0-	-0-	-0-		1146	2			N	-0-					-0-
11		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-		1030	2			N	-0-					-0-
12		995 R	995	-0-	-0-	-0-		995	2			N	-0-					-0-
01		930 #	895	-0-	-35	-0-		895	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	143098	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2746 - 2758						
WILLIAMS, GEORGE "B"		665870																
08		8 #	7	-0-	-1	-0-		7	2			N	-0-					-0-
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					-0-
10		8 #	7	-0-	-1	-0-		7	2			N	-0-					-0-
11		8 #	6	-0-	-2	-0-		6	2			N	-0-					-0-
12		9 #	8	-0-	-1	-0-		8	2			N	-0-					-0-
01		9 #	6	-0-	-3	-0-		6	2			N	-0-					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	100310	COMPL. DATE	05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3027 - 3037						
WILLIAMS, G. W.		806190																
08		31 #	23	-0-	-8	-0-		23	3			N	-0-					4
09		30 #	18	-0-	-12	-0-		18	3			N	-0-					4
10		31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3			N	-0-					4
11		30 #	26	-0-	-4	-0-		26	3			N	-0-					4
12		31 #	22	-0-	-9	-0-		22	3			N	-0-					4
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3			N	-0-					4

MURDOCH, K.E.		WELL #:		2	RRCID ->	287252	COMPL. DATE	01/12/1978	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3074 - 3082						
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-					-0-
10		12 R	12	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-					-0-
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-					-0-
12		10 #	9	-0-	-1	-0-		9	3			N	-0-					-0-
01		12 #	11	-0-	-1	-0-		11	3			N	-0-					-0-

MURFF (LAKE SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	136391	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3504 - 3513						
PETEX		63876 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS										
CALLAWAY		659782																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MURL (ELLENBURGER) US. FUELS, INC. MURL UNIT		63879 125 879264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	1	RRCID ->	151314	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3844 - 3850		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
01	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 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
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY THOMAS "A"		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-			28
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	-0-			28
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	Y	-0-			28
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-			28
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-			28
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	-0-			28

WOETOVECH		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3610 - 3698		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-			98
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-			98
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	1			99
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	3	Y	-0-			99
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3	Y	-0-			99
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3	Y	-0-			99

MUSSELMAN (CADD0) MOMENTUM OPERATING CO., INC. MUSSELMAN CADD0 UNIT		64065 500 574324		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #:	281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3385 - 3620		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYRL (CADD0 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		
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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-

NRC (STRAWN)		64263 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724												
ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 147209		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 1770 - 1778				
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NWR (STRAWN)		64276 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724												
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2402		RRCID -> 161157		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 1552 - 1570				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
BURTON SERVICES, INC.		112251												
NALL, P.		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3446 - 3456				
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	499	2	14	9	N	13			179
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	144	1	35
10	403 N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-			35
11	390 N	88	-0-	-302	-0-	88	2			N	-0-			35
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			35
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			35

NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489												
NALL, P.		WELL #: 1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257		PERF. N/A				
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-

NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644		PERF. 3479 - 3536				
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
01	403 N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-			-0-

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

NALL (3500)		//CONT.//		64391 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489								
NALL, P.		WELL #:		3	RRCID ->	101623	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	3598	PERF. 3442 -	3452
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 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
08	279 N	208	-0-	-71	-0-	208 2		N	-0-			-0-
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 2		N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

NECESSITY (DUFFER LIME)				64749 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.				453142								
SATTEWHITE, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	018030	COMPL. DATE	08/11/1955	TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3943 -	3943
08	868 N	787	-0-	-81	-0-	787 2		N	-0-			29
09	840 N	751	-0-	-89	-0-	751 2		N	-0-			29
10	899 N	753	-0-	-146	-0-	753 2		N	-0-			29
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			29
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			29
*01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			29

PARKER ENERGY COMPANY				640154								
SIKES, IDA B. & D.		WELL #:		1	RRCID ->	018026	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	4324	PERF. 3910 -	3940
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	018025	COMPL. DATE	05/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3943 -	3961
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2		N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NECESSITY (MARBLE FALLS)													
KEATING ENERGY, INC.													
BRADSHAW HEIRS													
64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
453142													
WELL #: 1 RRCID -> 018032 COMPL. DATE 07/06/1948 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988													
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
08		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
10		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
11		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
12		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
*01		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 2		N	-0-			-0-

TAYLOR, R. S.													
WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965													
08		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		300 N	230	-0-	-70 B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
10		310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
11		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
12		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
*01		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			-0-

NEELY (BEND CONGL.)													
BRAKA OPERATING, L.L.C.													
COPELAND RANCH													
64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
088563													
WELL #: 9 RRCID -> 111098 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742													
08		14B2 EXT	63	-0-	63	129	63 2		N	-0-			-0-
09		187	58	-0-	-129	-0-	58 2		N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-

S & E REAL ESTATE													
WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		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													
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
10		496 N	377	-0-	-119	-0-	377 2		N	-0-			-0-
11		450 N	442	-0-	-8	-0-	442 3		N	-0-			-0-
12		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3		N	-0-			-0-
01		372 N	265	-0-	-107	-0-	265 3		N	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.													
S&E REAL ESTATE													
715500													
WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756													
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-

NENA GAIL (GARDNER, LOWER) KILPATRICK PRODUCTION CO., INC. JOHNSON, M.F. EST.		64943 300 461278		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WELL #: 2		RRCID -> 277629		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 3333		PERF. 3228 - 3248			
M	O	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) BUSTAMANTE OIL COMPANY SPIRES, L. D.		64946 664 112685		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN				
WELL #: 4		RRCID -> 203457		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 7103 - 7113				
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	
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	N	2	176
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5	181
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	186
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	191
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	N	6	197
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	197

CITATION OIL & GAS CORP. NORTH NENA LUCIA UNIT		154235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN				
WELL #: 46		RRCID -> 203476		COMPL. DATE 02/13/1956		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 6557 - 6793				
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	
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-	-0-
09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-	-0-
10	3069 X	333	-0-	-2736	-0-	333	2			Y	-0-	-0-
11	2970 X	677	-0-	-2293	-0-	677	2			Y	-0-	-0-
12	3069 X	318	-0-	-2751	-0-	318	2			Y	-0-	-0-
01	3069 X	1833	-0-	-1236	-0-	1833	2			Y	-0-	-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		154235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN				
WELL #: 45		RRCID -> 203477		COMPL. DATE 03/23/1956		TOTAL DEPTH 6985		PERF. 6719 - 6790				
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	
08	775 N	206	-0-	-569	-0-	206	2			Y	-0-	-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-	-0-
10	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
11	210 N	12	-0-	-198	-0-	12	2			Y	-0-	-0-
12	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2			Y	-0-	-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-	-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		154235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
WELL #: 3518		RRCID -> 221320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6703 - 6890			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		154235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
WELL #: 118		RRCID -> 287535		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7046		PERF. 6544 - 6849			
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
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.// 64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235									
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 287803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 6541 - 6917	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4441	2	8	9	N	7
09	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4443	2	4	9	N	4
10	2387 X	380	-0-	-2007	-0-	376	2	4	9	N	4
11	2310 X	778	-0-	-1532	-0-	774	2	4	9	N	4
12	2387 X	2378	-0-	-9	-0-	2372	2	6	9	N	5
01	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4733	2	3	9	N	3

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
SPIRES, L. R.		WELL #: 303		RRCID -> 056105		COMPL. DATE 12/27/1961		TOTAL DEPTH 7230		PERF. N/A	
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SPIRES, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962		TOTAL DEPTH 7185		PERF. N/A	
08	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	3			Y	-0-
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	3			Y	-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

NEW SALEM (CONGL.)		65190 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
SPARKS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 123804		COMPL. DATE 03/28/1987		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4144 - 4152	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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	
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-
01	1674 N	1521	-0-	-153	-0-	1521	2			N	-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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWELL (COOK SAND)		//CONT.// 65329 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.// 364200													
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 255221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 14		RRCID -> 255257		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NICHOLAS (DUFFER)		65433 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
VESTAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 138566		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610							
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
10	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-				-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-				-0-
12	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-				-0-
01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-				-0-
MAYES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580							
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	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							
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
10	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-				-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-				-0-
12	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-				-0-
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	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							
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				13
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				13
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				13
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-				13
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				13
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				13

OIL AND GAS DIVISION

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

NIMROD, NE. (LAKE SAND)		//CONT.//		65513 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340							
HILL W.A.		WELL #:		1 A	RRCID ->	061408	COMPL. DATE	03/08/1975	TOTAL DEPTH	3773	PERF. N/A
08	397	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		29
09	303	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		29
10	283	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		29
11	180	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-		29
12	242	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		29
01	206	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		29

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 N	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
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		19
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		19
10	310 N	36	-0-	-274	-0-	36	3	N	-0-		19
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	3	N	-0-		19
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-		19
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		19

KING, J. W. 281		WELL #:		2	RRCID ->	167036	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 4660 - 4670
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	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
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-		-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-		-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-

ROCK CREEK		WELL #:		109	RRCID ->	105617	COMPL. DATE	04/00/1982	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 4114 - 4122
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	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	BALANCE

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
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	175 3	8 9	N	7	111
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	78 3	12 9	N	11	122
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	77 3	9 9	N	8	130
11	180 N	83	-0-	-97	-0-	73 3	10 9	N	9	139
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	139
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	139

LEE R.P.		WELL #: 4		RRCID -> 063529		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 4774		PERF. N/A
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	67 3		N	-0-	-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
DANLEY-CRABB UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153992		COMPL. DATE 04/08/1995		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3744 - 3760
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2		N	-0-	-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2		N	-0-	-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		N	-0-	-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-	-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		N	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-	-0-

CRABB, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 154019		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3882		PERF. 3752 - 3768
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-	-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-	-0-

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #: 2		RRCID -> 154036		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3773 - 3830
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-	-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		Y	-0-	-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3		Y	-0-	-0-
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 3		Y	-0-	-0-
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 3		Y	-0-	-0-

DAVIS, B.A.		WELL #: 1		RRCID -> 154041		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3709 - 3813
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-	2
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-	2
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-	2
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	2
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-	2
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-	2

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3781 - 3800			
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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HARRELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	196753	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF.	3761 - 3853			
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				14
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				14
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				14
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				14
12	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-				14
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-				14

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3697 - 3782			
08	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			Y	-0-				-0-
09	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			Y	-0-				-0-
10	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			Y	-0-				-0-
11	1050 N	209	-0-	-841	-0-	209	3			Y	-0-				-0-
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-				-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-				-0-

THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF.	3740 - 3810			
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-				32
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-				32
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				32
11	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-				32
12	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3			Y	-0-				32
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				32

BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF.	3801 - 3830			
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-				-0-
09	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-				-0-
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-				-0-
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-				-0-
12	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-				-0-
01	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-				-0-

BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3754 - 3800			
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				39
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				39
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				39
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				39
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				39
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				39

GARRETT, SALLIE		WELL #:		2	RRCID ->	212279	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3796	PERF.	3689 - 3740			
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-				-0-
09	1110 N	852	-0-	-258	-0-	852	2			N	-0-				-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-				-0-
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-				-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-				-0-
01	1147 N	957	-0-	-190	-0-	957	3			N	-0-				-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//	66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC			216724					
NORWOOD		WELL #:	37	RRCID -> 152875	COMPL. DATE 10/25/1994	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3634	- 3718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:	4	RRCID -> 153278	COMPL. DATE 12/21/1994	TOTAL DEPTH 3760	PERF. 3660	- 3714
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	141	Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141	Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141	Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141	Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141	Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	141	Y	NO RPT

ALLMAN, CHAS.		WELL #:	1	RRCID -> 153279	COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3723	- 3733
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

NORWOOD		WELL #:	58	RRCID -> 153280	COMPL. DATE 12/05/1994	TOTAL DEPTH 3760	PERF. 3648	- 3703
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

CREEK NEAL UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 153283	COMPL. DATE 01/16/1995	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3710	- 3744
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

STATE OF TEXAS "J"		WELL #:	2	RRCID -> 153361	COMPL. DATE 02/08/1995	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3702	- 3726
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

BUTLER, J. E.		WELL #:	38	RRCID -> 153362	COMPL. DATE 02/09/1995	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3643	- 3995
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID ->	153363	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692 - 3754	
M	O	GAS	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

BUTLER, J. E.		WELL #:		33	RRCID ->	153981	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708 - 3725	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	154017	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF. 3732 - 3785	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	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								
MADDING, R. A.		WELL #:		803	RRCID ->	154825	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	3840	PERF. N/A	
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID ->	155048	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51

CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	155319	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3729 - 3790	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	155867	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3720	PERF. N/A	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND									
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724															
DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A									
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750									
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	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									
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	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									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718									
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724										
MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678				
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	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-	-0-	
01	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
01	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				
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND									
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724															
NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769									
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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ROPER, J. T.										WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
NORWOOD, L. C.										WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CREEK-NEAL UNIT										WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19	

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724													
LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28

DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					53

BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700							
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
BUTLER, J. E.		WELL #:		50	RRCID ->	196061	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3690 - 3748	
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID ->	196757	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3681 - 3720	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3690 - 3766	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766	
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	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	
08	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NOVICE, NORTH (GRAY)		66255 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834									
NOVICE UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 090992		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
NOVICE, WEST (GARDNER 3700)		66261 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
BLACK STRATA LLC		072748									
VAUGHN, GARY M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137446		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3709 - 3724			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2023 - WELL PLUGGED 12/07/23											
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			
08	31 N	1	-0-	-30	-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	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	104	
01	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			
08	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109 2	N	-0-	-0-	
10	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 2	N	-0-	-0-	
11	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 2	N	-0-	-0-	
12	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 2	N	-0-	-0-	
01	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2	N	-0-	-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877			
08	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	145	-0-	-5	B	-0-	145 2	N	-0-	-0-	
10	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176 2	N	-0-	-0-	
11	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 2	N	-0-	-0-	
12	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 2	N	-0-	-0-	
01	155 N	153	-0-	-2	B	-0-	153 2	N	-0-	-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869			
08	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	48	-0-	-12	B	-0-	48 2	N	-0-	-0-	
10	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57 2	N	-0-	-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55 2	N	-0-	-0-	
12	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54 2	N	-0-	-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	B	-0-	52 2	N	-0-	-0-	

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		20	RRCID ->	087801	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	2882 - 2890	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2			N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2			N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2			N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2			N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 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	
08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 2			N	-0-			-0-
10	93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50 2			N	-0-			-0-
11	90 N	19	-0-	-71 B	-0-	19 2			N	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2			N	-0-			-0-
01	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4 2			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #:		10	RRCID ->	082460	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2756 - 2764	
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2			N	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2			N	-0-			-0-
11	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 2			N	-0-			-0-
12	310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248 2			N	-0-			-0-
01	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 2			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		13	RRCID ->	086866	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2866 - 2874	
08	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2			N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2			N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2			N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2			N	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. -D-		WELL #:		68D	RRCID ->	096804	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	4378	PERF.	2854 - 2863	
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2			N	-0-			68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	246	-0-	-54 B	-0-	246 2			N	-0-			68
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2			N	-0-			68
11	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 2			N	-0-			68
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2			N	-0-			68
01	310 N	170	-0-	-140 B	-0-	170 2			N	-0-			68

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		14	RRCID ->	097754	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2820 - 2922	
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2			N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2			N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2			N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2			N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915												
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	EOM BALANCE

08		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N -0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N -0-	-0-
10		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N -0-	-0-
11		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N -0-	-0-
12		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N -0-	-0-
01		217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2			N -0-	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935												

08		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N -0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N -0-	-0-
10		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N -0-	-0-
11		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N -0-	-0-
12		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N -0-	-0-
01		341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N -0-	-0-

MCMURREY, M.H.D. WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923												

08		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N -0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N -0-	-0-
10		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N -0-	-0-
11		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N -0-	-0-
12		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N -0-	-0-
01		10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N -0-	-0-

M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909												

08		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N -0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N -0-	-0-
10		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N -0-	-0-
11		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N -0-	-0-
12		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N -0-	-0-
01		9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N -0-	-0-

MCMURREY, M. H. D. WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858												

08		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N -0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N -0-	-0-
10		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N -0-	-0-
11		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N -0-	-0-
12		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N -0-	-0-
01		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N -0-	-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928												

08		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N -0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N -0-	-0-
10		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N -0-	-0-
11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N -0-	-0-
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N -0-	-0-
01		155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2			N -0-	-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.// 66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388							
MCMURREY, M.H.		WELL #: 25		RRCID -> 105068		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-
01	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-	-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #: 26		RRCID -> 105784		COMPL. DATE 03/20/1983		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894	
08	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	270 N	152	-0-	-118 B	-0-	152 2	N	-0-	-0-
10	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-	-0-
12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-	-0-
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-	-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #: 27		RRCID -> 105785		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906	
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 2	N	-0-	-0-
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-	-0-
11	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 2	N	-0-	-0-
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-	-0-
01	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 2	N	-0-	-0-

WILSON, E. S.		WELL #: 1		RRCID -> 189217		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407	
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-	-0-
10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-	-0-
01	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-	-0-

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239		RRCID -> 138046		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819	
GREEN, FLORENCE		WELL #: 20							
08	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-	-0-
10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-	-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-	-0-
12	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-	-0-
01	403 N	298	-0-	-105 B	-0-	298 2	N	-0-	-0-

STONEBRIAR OIL LLC		823774		RRCID -> 158313		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362	
WILSON-HITSON UNIT		WELL #: 1							
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO								
VIEJO SERVICES, LLC				885566											
HARTNETT				WELL #:	1	RRCID ->	219636	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2446 - 2533		
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
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-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
08	766	N	766	-0-	-0-		766	2		N	-0-			45
09	799	N	799	-0-	-0-		799	2		N	-0-			45
10	750	N	750	-0-	-0-		750	2		N	-0-			45
11	720	N	720	-0-	-0-		720	2		N	-0-			45
12	765	N	765	-0-	-0-		765	2		N	-0-			45
*01	795	N	795	-0-	-0-		795	2		N	-0-			45

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388			CNTY: PALO PINTO							
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	31	RRCID ->	103533	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4161 - 4171	
08	10	N	10	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-		12	2		N	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-
01	12	N	11	-0-	-1		11	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.				WELL #:	31	RRCID ->	117203	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	4046 - 4056
08	248	N	245	-0-	-3		245	2		N	-0-		-0-
09	240	N	216	-0-	-24		216	2		N	-0-		-0-
10	248	N	246	-0-	-2		246	2		N	-0-		-0-
11	240	N	225	-0-	-15		225	2		N	-0-		-0-
12	240	N	240	-0-	-0-		240	2		N	-0-		-0-
01	248	N	192	-0-	-56		192	2		N	-0-		-0-

PATTERSON, E.W. C				WELL #:	1C	RRCID ->	126204	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	3878 - 3894
08	31	N	9	-0-	-22		9	2		N	-0-		-0-
09	32	N	32	-0-	-0-		32	2		N	-0-		-0-
10	32	N	32	-0-	-0-		32	2		N	-0-		-0-
11	20	N	20	-0-	-0-		20	2		N	-0-		-0-
12	31	N	15	-0-	-16		15	2		N	-0-		-0-
01	33	N	33	-0-	-0-		33	2		N	-0-		-0-

PITCOCK, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	100647	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3926 - 3932
FLOW, DON L.													
08	294	N	294	-0-	-0-		294	2		N	-0-		-0-
09	282	N	282	-0-	-0-		282	2		N	-0-		-0-
10	278	N	278	-0-	-0-		278	2		N	-0-		-0-
11	270	N	250	-0-	-20		250	2		N	-0-		-0-
12	337	N	337	-0-	-0-		337	2		N	-0-		-0-
*01	302	N	302	-0-	-0-		302	2		N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4200)		66940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:	5	RRCID ->	070364	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF. N/A		
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
08	527 X	518	-0-	-9	-0-	518	2	N	-0-			-0-
09	510 X	483	-0-	-27	-0-	483	2	N	-0-			-0-
10	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
11	510 X	504	-0-	-6	-0-	504	2	N	-0-			-0-
12	527 X	520	-0-	-7	-0-	520	2	N	-0-			-0-
01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	29	RRCID ->	101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4230 -	4282	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388										
O'LAUGHLIN MAURINE L.		WELL #:	2	RRCID ->	066669	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	4425	PERF. N/A		
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			25
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			25
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			25
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			25
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			25
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			25

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4221 -	4259	
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-			42
09	960 N	937	-0-	-23	-0-	937	2	N	-0-			42
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			42
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-			42
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			42
01	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	2	N	-0-			42

OPAL KELLY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 4022 -	4078	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		101
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		101
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		101
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		101
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		101
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-		101

MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227

08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318

08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

08	217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2		N	-0-		34
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	164 2		N	-0-		34
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		34
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		34
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		34
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2		N	-0-		34

PITCOCK, INC. 665870
 JOHNSON, HELEN WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197

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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2023 - WELL PLUGGED 2/24/2023

O'LAUGHLIN, W. (4200) 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208

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	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, W. (4200)		//CONT.//		66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		26	RRCID ->	118360	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	4323	PERF.	4261 - 4268
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-		23
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		23
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		23
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-		23
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-		23
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-		23

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388			CNTY: STEPHENS					
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		71D	RRCID ->	108318	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4219 - 4225
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2		N	-0-		-0-
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	2		N	-0-		-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-		-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2		N	-0-		-0-

OLIVE MAE (CADD)				67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
AMEN OIL LLC		WELL #:		016944								
CHANEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281550	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3320 - 3346
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KROH OPERATING LLC				478245			CNTY: STEPHENS					
ALICE "2257"		WELL #:		1	RRCID ->	181155	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3308 - 3316
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALICE "2257"				WELL #:	2	RRCID ->	282548	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3264 - 3280
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PETEX				659782			CNTY: STEPHENS					
MUELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174651	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3268 - 284
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		8
09	720 N	606	-0-	-114	-0-	606	2		N	-0-		8
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	2		N	-0-		8
11	720 N	655	-0-	-65	-0-	655	2		N	-0-	2 1	6
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-		6
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2		N	-0-		6

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3321 - 3360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		130
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		130
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		130
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		130
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		130
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		130

STAPP RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3276 - 3282	
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-		304
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		304
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-		304
11	900 N	578	-0-	-322	-0-	578	2	N	-0-		304
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-		304
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-		304

HIGGINS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3296 - 3302	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		-0-

TOMLIN "3396"		WELL #: 2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3302 - 3342	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOYLE "34" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206859		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 4141		PERF. 3283 - 3287	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055		PERF. 3318 - 3330	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74

COMPTON, DON		WELL #: 1		RRCID -> 258543		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3338 - 3346	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11 7	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023

OILIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2		N	-0-		-0-

GARRETT-HITSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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				
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	37	2		N	-0-		-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 273279		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 3340				
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #: 1										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21

ONE-EIGHTEEN (CADDO)													
PETEX													
MERRICK/DAVIS													
67323 275 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD													
659782													
WELL #: 118 RRCID -> 288057 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4624 - 4652													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1642 2	1 9	N	1	121 1		246
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1913 2	52 9	N	47			293
10		2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020 2		N	-0-			293
11		1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 2		N	-0-			293
12		1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 2		N	-0-			293
01		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 2		N	-0-			293
ONETA (MARBLE FALLS)													
BASIN OPERATING INC.													
TRICE, W. G., MRS.													
67360 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
054545													
WELL #: 2 U RRCID -> 045333 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218													
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ORAN (MARBLE FALLS)													
BACON ENERGY													
BRIMER													
67477 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
042398													
WELL #: 1 RRCID -> 274095 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
ECHO PRODUCTION, INC.													
GREEN, W.T.													
240125													
WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944													
08		124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
10		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		N	-0-			-0-
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-			-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.													
NASH													
679595													
WELL #: 5 RRCID -> 291047 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4430 - 4670													
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-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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													
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-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//	67477 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC			918507									
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
08	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 2		N	-0-			18
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 2		N	-0-			18
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			18
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			18
12	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			18
NORMAN-ORAN UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 074356	COMPL. DATE 06/22/1977	TOTAL DEPTH 4640	PERF. N/A					
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2		N	-0-			8
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2		N	-0-			8
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-			8
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			8
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			8
STONEBRIAR OIL LLC			823774									
PUREFOY-MASK			WELL #: 1 C	RRCID -> 064625	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4193	- 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	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
GREEN, FLORENCE -A-			WELL #: 1	RRCID -> 074801	COMPL. DATE 06/20/1976	TOTAL DEPTH 4775	PERF. N/A					
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	159 N	63	-0-	-96 B	-0-	63 3		N	-0-			-0-
10	82 N	32	-0-	-50 B	-0-	32 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	55 N	-0-	-0-	-55 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
STOVAL OPERATING CO.			824339									
SINGLETON, JOE			WELL #: 1	RRCID -> 209104	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 4116	- 4128				
08	20 N	10	-0-	-10 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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		
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ORAN PATTON "A"		WELL #:		1		RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4616 - 4636		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OXFORD (CADD0)		67919 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
CDJ OIL CO.		140598												
HOOKER 24		WELL #:		1		RRCID -> 159996		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4301 - 4310		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653				N	NO RPT			-0-
KROH OPERATING LLC		478245						CNTY: SHACKELFORD						
RUBY 50		WELL #:		1		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3978 - 4062		
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1299				N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1299				N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1299				N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1299				N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1299				N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1299				N	NO RPT			-0-
OXFORD (CADD0 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		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-

P.K. (CONGL. 4000)		//CONT.//		68120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408								
REPASS		WELL #:		2	RRCID ->	108888	COMPL. DATE	12/19/1983	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 4087 - 4100	
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
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-		-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-		-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-		-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-		-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-		-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-		-0-

DOFFLEMYER		WELL #:		1	RRCID ->	109788	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 4064 - 4082	
08	1147 N	1039	-0-	-108	-0-	1039	3		N	-0-		-0-
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-		-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-		-0-
11	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3		N	-0-		-0-
12	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1068	3		N	-0-		-0-
01	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069	3		N	-0-		-0-

TODD		WELL #:		1	RRCID ->	175259	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4036 - 4115	
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-		-0-
09	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	1284	3		N	-0-		-0-
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-		-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-		-0-
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-		-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-		-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		68130 003		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
GANNETT OPERATING LLC		293813										
JOHNS		WELL #:		1	RRCID ->	204164	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4124 - 4148	
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		124
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		124
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	124 1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32588 05/01/2022												

JOHNS		WELL #:		2	RRCID ->	212399	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4032 - 4050	
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		124
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		124
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	124 1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32588 05/01/2022												

JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4210 - 4230	
08	1209 N	1147	-0-	-62	B	-0-	1145	2	2 9	Y	2	197
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1183 N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1179	2	4 9	Y	4	201
10	1209 N	1188	-0-	-21	B	-0-	1177	2	11 9	Y	10	195
11	1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	2		Y	-0-	195
12	1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1336	2	2 9	Y	2	197
01	1297 N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1294	2	3 9	Y	3	200

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 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
08	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	784 2	8 9	N	7	4 8	228
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	538	-0-	-152 B	-0-	529 2	9 9	N	8	8 8	228
10	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	438 2	10 9	N	9	4 8	233
11	780 N	627	-0-	-153 B	-0-	623 2	4 9	N	4	1 8	236
12	558 N	448	-0-	-110 B	-0-	439 2	9 9	N	8	6 8	238
01	434 N	11	-0-	-423 B	-0-	11 2		N	-0-		238

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

08	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-		19
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		19
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		19

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A

08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		13
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		13
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		13
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		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

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
01	14B2 EXT	-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
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406				CNTY: PALO PINTO					
B.R.A.				WELL #:	2	RRCID ->	105787	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4000 - 4009
08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
09	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
10	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
11	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
12	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
*01	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
BRA				WELL #:	4	RRCID ->	121863	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3752 - 3768
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
10	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*01	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3		N	-0-			-0-
NWG OPERATING LLC				616947				CNTY: PALO PINTO					
BELDING, W. J.				WELL #:	2	RRCID ->	070659	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3913	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388				CNTY: PALO PINTO					
PATTERSON, E.W.				WELL #:	2C	RRCID ->	156624	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3800 - 3810
08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	935 R	935	-0-	-0-	-0-	-0-		935	2		N	-0-			22
09	795 R	795	-0-	-0-	-0-	-0-		795	2		N	-0-			22
10	903 R	903	-0-	-0-	-0-	-0-		903	2		N	-0-			22
11	761 R	761	-0-	-0-	-0-	-0-		761	2		N	-0-			22
12	783 R	783	-0-	-0-	-0-	-0-		783	2		N	-0-			22
01	862 R	862	-0-	-0-	-0-	-0-		862	2		N	-0-			22

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162			
08	350 R	350	-0-	-0-	-0-	-0-		350	2		N	-0-			9
09	210 #	8	-0-	-202	-0-	-0-		8	2		N	-0-			9
10	217 #	9	-0-	-208	-0-	-0-		9	2		N	-0-			9
11	643 R	643	-0-	-0-	-0-	-0-		643	2		N	-0-			9
12	905 R	905	-0-	-0-	-0-	-0-		905	2		N	-0-			9
01	655 R	655	-0-	-0-	-0-	-0-		581	2	74	9	N	67	67 1	9

MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774			
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	-0-		8	2		N	-0-			32
09	9 #	8	-0-	-1	-0-	-0-		8	2		N	-0-			32
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			32
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			32
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			32
01	9 R	9	-0-	-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			
08	217 #	119	-0-	-98	-0-	-0-		119	2		N	-0-			8
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	2		N	-0-			8
10	155 #	140	-0-	-15	-0-	-0-		140	2		N	-0-			8
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	-0-		135	2		N	-0-			8
12	155 #	136	-0-	-19	-0-	-0-		136	2		N	-0-			8
01	155 #	121	-0-	-34	-0-	-0-		121	2		N	-0-			8

CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075			
08	155 #	142	-0-	-13	-0-	-0-		142	2		N	-0-			19
09	150 #	129	-0-	-21	-0-	-0-		129	2		N	-0-			19
10	155 #	147	-0-	-8	-0-	-0-		147	2		N	-0-			19
11	150 #	134	-0-	-16	-0-	-0-		134	2		N	-0-			19
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	-0-		147	2		N	-0-			19
01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-		157	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			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-		-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-		-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-		-0-
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-		-0-
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-		-0-
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	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	
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	N	1		68
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	N	1		69
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-		69
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	111	3	1	9	N	1		70
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-		70
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-		70

P. K. PARK (CONGL.) 3950				68143 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	202691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	4038 - 4194	
08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	3	6	9	N	5		155
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2128	3	14	9	N	13		168
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-		168
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2018	3	14	9	N	13		181
12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2031	3	30	9	N	27		208
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1986	3	1	9	N	1		209

SNODDY STUART		WELL #:		2	RRCID ->	203405	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3963 - 3968	
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-		59
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-		59
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-		59
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	N	3		62
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-		62
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-		62

PALM (CADDO)				68607 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD		
PETEX		WELL #:		2	RRCID ->	203462	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3540 - 3548	
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-		-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-		-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-		-0-
11	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2			N	-0-		-0-
12	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2			N	-0-		-0-
01	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	1082	2			N	-0-		-0-

ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3536 - 3546	
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	324	2	54	9	N	49	113 1	53
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	269	2	54	9	N	49		102
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	275	2	39	9	N	35		137
*11	360 N	336	-0-	-24	-0-	289	2	47	9	N	43	108 1	72
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	281	2	80	9	N	73		145
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	242	2	68	9	N	62	127 1	80

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PALM (MISS.)				68607 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067							
PALM, F. N.		WELL #:		2	RRCID ->	198046	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	4213	PERF. 3511 - 4157
08	3100 N	1628	-0-	-1472	5633	1628	3		N	-0-	-0-
09	3000 N	1501	-0-	-1499	4134	1501	3		N	-0-	-0-
10	3100 N	1420	-0-	-1680	2454	1420	3		N	-0-	-0-
11	3000 N	1774	-0-	-1226	1228	1774	3		N	-0-	-0-
12	3017 N	1789	-0-	-1228	-0-	1789	3		N	-0-	-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-	-0-
PALM, F. N.		WELL #:		6	RRCID ->	293086	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3516 - 3538
08	4883 R	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3		N	-0-	-0-
09	4740 #	4504	-0-	-236	-0-	4504	3		N	-0-	-0-
10	4898 #	4265	-0-	-633	-0-	4265	3		N	-0-	-0-
11	5324 R	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3		N	-0-	-0-
12	5368 R	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3		N	-0-	-0-
01	4898 #	2663	-0-	-2235	-0-	2663	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
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-	176
09	660 N	517	-0-	-143	-0-	517	3		N	-0-	176
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3		N	-0-	176
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	3		N	-0-	176
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-	176
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	176
PALO PINTO (STRAWN)				68693 700	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
HOLUB, HENRY		WELL #:		11	RRCID ->	266750	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2778 - 2819
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN)		//CONT.//		68700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
HEATH ELIZABETH				WELL #: 2	RRCID -> 067488	COMPL. DATE 05/27/1976	TOTAL DEPTH 4260	PERF. N/A			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEATH, ELIZABETH				WELL #: 4	RRCID -> 073095	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	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			
08	14B2 EXT	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204
BARRON PETROLEUM LLC				053302							
DALLAS SAHOTA				WELL #: 1	RRCID -> 290994	COMPL. DATE 03/12/2020	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 3622 - 3636			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
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			
08	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
09	120 #	78	-0-	-42	-0-	78 2		N	-0-		-0-
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-		-0-
12	155 #	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-		-0-
01	155 #	101	-0-	-54	-0-	101 3		N	-0-		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.// 68707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563													
J. N. STUART		WELL #: 7433		RRCID -> 275278		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4022 - 4052					
M	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
08	775 #	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-				-0-
09	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				-0-
10	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-				-0-
11	720 #	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-				-0-
12	775 #	668	-0-	-107	-0-	668	3			N	-0-				-0-
01	775 #	518	-0-	-257	-0-	518	3			N	-0-				-0-

SHEPARD		WELL #: 1		RRCID -> 275783		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 1588 - 1594					
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				102
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				102
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				102
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				102
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				102
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				102

STUART, J. N. "A"		WELL #: 1031		RRCID -> 295917		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 3663		PERF. 926 - 938					
10	DELQ PR	59	-0-	59	59	59	3			N	-0-				-0-
11	118 R	59	-0-	-59	-0-	59	3			N	-0-				-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-				-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #: 94		RRCID -> 296128		COMPL. DATE 05/12/1920		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 3059 - 3080					
10	66 #	59	-0-	-7	-0-	59	3			N	-0-				-0-
11	DELQ PR	58	-0-	58	58	58	3			N	-0-				-0-
*12	118 R	60	-0-	-58	-0-	60	3			N	-0-				-0-
01	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-				-0-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC CREWS		147849		WELL #: 1		RRCID -> 255436		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 3334 - 3344			
08	527 #	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-				-0-
09	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				-0-
10	558 #	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-				-0-
11	982 R	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-				-0-
12	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-
01	558 #	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-				-0-

DUNLAP-CHESNUT		WELL #: 2A		RRCID -> 264812		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 2783		PERF. 2034 - 2260					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO												
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990															
GREEN, W. H. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3832	- 3880								
M	O	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				
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	5	5	5		5				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
GREEN, W. H.												WELL #:	RRCID -> 151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4242	- 4249
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	7		-0-				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
PLUGGED AND ABANDONED												07/20/2015							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689															
SET RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 107735	COMPL. DATE 11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3849	- 3860									
08	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-				74				
09	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-				74				
10	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				74				
11	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				74				
12	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-	74	1		-0-				
01	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-				-0-				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932															
KIRK A				WELL #: 2	RRCID -> 260336	COMPL. DATE 08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF. 2205	- 2215									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462															
L SIKES SWD				WELL #: P 1	RRCID -> 287122	COMPL. DATE 05/23/2018	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1420	- 1795									
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-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	0 K	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									
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				28				
09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				28				
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				28				
11	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				28				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15				

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.				292000							
WELLS				WELL #:	1E	RRCID -> 141894	COMPL. DATE 11/20/1986	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 3778	- 3782	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GANNETT OPERATING LLC				293813			CNTY: PALO PINTO				
CARTER BEND				WELL #:	8	RRCID -> 269373	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 1767	- 1770	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			CNTY: PALO PINTO				
LANDAR				WELL #:	7	RRCID -> 124632	COMPL. DATE 10/22/1981	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3952	- 3958	
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3					-0-
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3					-0-
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3					-0-
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3					-0-
12	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3					-0-
*01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741			CNTY: PALO PINTO				
ASHBY 1 AL				WELL #:	1	RRCID -> 168997	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 4295	PERF. 4050	- 4053	
08	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2					-0-
09	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2					-0-
10	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2					-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2					-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2					-0-
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2					-0-

LEXGAS, INC.				500222			CNTY: PALO PINTO				
BRIDGES, DELBERT				WELL #:	3	RRCID -> 267536	COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH 1908	PERF. 1326	- 1332	
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MOSAIC TEXAS LLC				589983			CNTY: PALO PINTO				
WILLINGHAM				WELL #:	2	RRCID -> 264985	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2372	- 2786	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR										//CONT.//		68707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
MOSAIC TEXAS LLC										//CONT.//		589983									
WILLINGHAM										WELL #:		3		RRCID -> 264986		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2684 - 2815	
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							
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-								
12		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC										614284											
DEAN										WELL #:		2		RRCID -> 261280		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 3943		PERF. 3564 - 3574	
08		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-								
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								

NWG OPERATING LLC										616947											
BELDING, W. J. "C"										WELL #:		1		RRCID -> 148498		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3868 - 3876	
08		14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43								
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43								
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43								

BELDING, W. J.										616947											
										WELL #:		4		RRCID -> 188461		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 3942		PERF. 3582 - 3599	
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-								
12		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								

PATTON EXPLORATION, INC.										643730											
SIKES, HARRY										WELL #:		2		RRCID -> 212583		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 1644		PERF. 1070 - 1080	
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-								
12		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
01		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								

PROCO OPERATING CO., INC.										679595											
COLLINS, P. H. UNIT										WELL #:		18		RRCID -> 285145		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 1563		PERF. 1260 - 1410	
08		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
09		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
10		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
11		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
12		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
01		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621															
M	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
MORROW 'A' WELL #: 2 RRCID -> 291423 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4530 - 4546															
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
09	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-			-0-
10	93	#	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 282029 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4223 - 4229															
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			12
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			12
10	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			12
11	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			12
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			12
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			12

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808															
PIERCE, R. N. WELL #: 5 RRCID -> 262216 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 992 - 1068															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507															
ORAN 445 WELL #: 1 RRCID -> 295841 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3154 - 3186															
08	0		118	-0-	118	6665	118	3			N	-0-			-0-
09	0		199	-0-	199	6864	199	3			N	-0-			-0-
10	0		211	-0-	211	7075	211	3			N	-0-			-0-
11	0		162	-0-	162	7237	162	3			N	-0-			-0-
12	0		163	-0-	163	7400	163	3			N	-0-			-0-
01	0		141	-0-	141	7541	141	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ANTLE OPERATING, INC. 026646															
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	92	1	190	2	N	-0-			118
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	65	1	157	2	N	-0-			118
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	58	1	155	2	N	-0-			118
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	50	1	136	2	N	-0-			118
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	56	1	151	2	N	-0-			118
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	60	1	122	2	N	-0-			118

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646										
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 059370		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 4250		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 2		N	-0-		-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-		140 2		N	-0-		-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-		154 2		N	-0-		-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-		141 2		N	-0-		-0-
12	155 N	100	-0-	-55	-0-		100 2		N	-0-		-0-
01	155 N	98	-0-	-57	-0-		98 2		N	-0-		-0-

BRIDGES VASSIE		WELL #: 3		RRCID -> 061218		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 1486 - 1492		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 081809		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4098 - 4106		
08	279 N	241	-0-	-38	-0-		241 2		N	-0-		-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-		218 2		N	-0-		-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-		244 2		N	-0-		-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 2		N	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 2		N	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 2		N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 097515		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2981		PERF. 2643 - 2648		
08	93 N	87	-0-	-6	-0-		87 2		N	-0-		-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2		N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2		N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2		N	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 2		N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 2		N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2806 - 2812		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2		N	-0-		68
09	120 N	100	-0-	-20	-0-		100 2		N	-0-		68
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2		N	-0-		68
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2		N	-0-		68
12	93 N	91	-0-	-2	-0-		91 2		N	-0-		68
01	93 N	87	-0-	-6	-0-		87 2		N	-0-		68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #: 2		RRCID -> 123707		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4051 - 4055		
08	1364 N	1339	-0-	-25	-0-		1339 2		Y	-0-		128
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304 2		Y	-0-		128
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1316 2		Y	-0-		128
11	1290 N	1260	-0-	-30	-0-		1260 2		Y	-0-		128
12	1333 N	1308	-0-	-25	-0-		1308 2		Y	-0-		128
01	1302 N	1129	-0-	-173	-0-		1129 2		Y	-0-		128

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646								
ASH, WALTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	131242	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4148 - 4160
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	130 1	267 2	N	-0-			133
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	127 1	304 2	N	-0-			133
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	125 1	332 2	N	2	2 8		133
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	159 1	432 2	N	1	1 8		133
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	178 1	484 2	N	2	2 8		133
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	96 1	196 2	N	-0-			133

HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	137593	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	4168	PERF.	2681 - 2690
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		7	RRCID ->	137747	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	2606 - 2634
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2		N	-0-			-0-
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2		N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		4	RRCID ->	141253	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2646 - 2652
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37			61

HUMPHRIES		WELL #:		6	RRCID ->	152782	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4566 - 4576
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
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	N	1	1 8		20
01	14B2 EXT	383	-0-	383	-0-	383 2		N	-0-			20

KEATLEY		WELL #:		2	RRCID ->	156674	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3212 - 3226
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	23 1	47 2	N	-0-			48
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	26 1	61 2	N	-0-			48
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	24 1	62 2	N	8			56
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	18 1	49 2	N	-0-			56
12	93 N	26	-0-	-67	-0-	7 1	19 2	N	-0-			56
01	93 N	21	-0-	-72	-0-	7 1	14 2	N	-0-			56

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646											
ASH, WALTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	160245	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4360 - 4366			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	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			
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-				-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-

ASH, WALTER		WELL #:		20	RRCID ->	161833	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4282 - 4292			
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	2	N	-0-				31
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	4	4	8		31
						4	9								
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	19	1	52	2	N	-0-				31
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	14	1	37	2	N	-0-				31
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	2	N	-0-				31
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	20	1	41	2	N	-0-				31

WILSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3732 - 3737			
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-				-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-				-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-				-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-				-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-				-0-
01	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-				-0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	242829	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1656 - 1664			
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-

LOCKHART, P. A.		WELL #:		4	RRCID ->	254018	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	1651 - 1657			
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
W. S. DOW		WELL #:		1 C	RRCID -> 155451	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH 4793	PERF. 3834	-	3866				
M	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
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			129
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			129
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			129
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			129
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			129
01	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523			CNTY: PALO PINTO							
MCKEE		WELL #:		3	RRCID -> 141841	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 4821	PERF. 4473	-	4476				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BACON ENERGY				042398			CNTY: PALO PINTO							
BRACKEEN, A. H.		WELL #:		3	RRCID -> 044016	COMPL. DATE 04/01/1967	TOTAL DEPTH 4330	PERF. N/A						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEEN, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 060104	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 2995	PERF. 891	-	1308				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON PETROLEUM LLC				053302			CNTY: PALO PINTO							
CONWAY, J. W.		WELL #:		15	RRCID -> 203465	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 1242	PERF. 1158	-	1166				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
BIG STAR EXPLORATION				070442							
ROGERS				WELL #: 2	RRCID -> 057812	COMPL. DATE 04/15/1973	TOTAL DEPTH 3665	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09	150 N	39	-0-	-111	-0-	39 3		N	-0-		-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
01	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 3		N	-0-		-0-

DICKERSON "B"				WELL #: 3	RRCID -> 117221	COMPL. DATE 09/15/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3807 -	3837		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3		N	-0-		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3		N	-0-		-0-

ROGERS				WELL #: 13	RRCID -> 145991	COMPL. DATE 06/23/1993	TOTAL DEPTH 982	PERF. 868 -	982		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B ROGERS				WELL #: B 1	RRCID -> 280914	COMPL. DATE 09/23/2016	TOTAL DEPTH 4875	PERF. 4242 -	4612		
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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		
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO										
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563													
STUART, J.N.		WELL #: 197		RRCID -> 109214	COMPL. DATE 02/16/1984	TOTAL DEPTH 1730	PERF. 1062	-		1075							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	117	7			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #: 201		RRCID -> 124276	COMPL. DATE 05/20/1987	TOTAL DEPTH 1030	PERF. 1020	-		1030							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #: 208		RRCID -> 125360	COMPL. DATE 09/24/1987	TOTAL DEPTH 960	PERF. 924	-		960							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #: 194		RRCID -> 126071	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 1442	-		1462							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #: 193		RRCID -> 135873	COMPL. DATE 07/28/1989	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 1454	-		1464							
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					18
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-	18	7			-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
12	744 N	408	-0-	-336	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
01	775 N	292	-0-	-483	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

STUART, J. N.		WELL #: 211		RRCID -> 136052	COMPL. DATE 09/30/1990	TOTAL DEPTH 1494	PERF. 1440	-		1494							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART, J. N. "A" LEASE		WELL #: 209		RRCID -> 141981	COMPL. DATE 06/27/1991	TOTAL DEPTH 1048	PERF. 1005	-		1048							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487												
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			-0-
09		120 N	79	-0-	-41	-0-	-0-	79	2			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			-0-
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	135	3			-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	103	3			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308												
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958												
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ESG RESOURCES LLC 101582												
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584												
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148												
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ESG RESOURCES LLC		//CONT.//	101582								
HINKSON, WILLIAM		WELL #:	9	RRCID ->	274198	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1648 - 1658
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	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

CASE RESOURCES, LLC			139140								
MANLEY, J. H.		WELL #:	4	RRCID ->	113138	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	4833	PERF.	4660 - 4664
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-
09		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-	-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-	-0-
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	-0-
*12		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-	-0-
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-	-0-

MANLEY, J.H.		WELL #:	3	RRCID ->	121835	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4736 - 4746
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-	-0-
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	-0-
*12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-

RAYLEE-LLOYD		WELL #:	1	RRCID ->	204575	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5120 - 5220
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	79
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	79
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-	79
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3		N	-0-	79
*12		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-	79
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	79

CHANZE OIL CO., INC.			144419								
SITTON L.T. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	068578	COMPL. DATE	10/22/2019	TOTAL DEPTH	4984	PERF.	2540 - 2545
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-
09		60 N	31	-0-	-29	-0-	31 3		N	-0-	-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-	-0-
11		60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3		N	-0-	-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-

SITTON, ANGIE		WELL #:	1	RRCID ->	210835	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5394 - 5438
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-	155
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-	155
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-	155
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-	155
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-	155
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-	155

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC			147849									
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	190167	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2965 - 2980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-
09		150 N	39	-0-	-111	-0-	39 2	N	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
11		90 N	3	-0-	-87	-0-	3 2	N	-0-			-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-

BETTIE PETTY		WELL #:	1D	RRCID ->	245654	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4164 - 4167	
08		124 N	67	-0-	-57	-0-	65 2	2 9 N	2			76
09		210 N	80	-0-	-130	-0-	78 2	2 9 N	2			78
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	137 2	2 9 N	2			80
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	73 2	2 9 N	2			82
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	N	2			84
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	247 2	2 9 N	2			86

BETTIE PETTY		WELL #:	2D	RRCID ->	245656	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4004 - 4008	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-

BETTIE PETTY		WELL #:	8	RRCID ->	269361	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4038 - 4044	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.		WELL #:	150683	RRCID ->	057344	COMPL. DATE	11/20/1973	TOTAL DEPTH	4585	PERF.	N/A	
F & R HALSELL		3										
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			-0-
09		480 N	344	-0-	-136	-0-	344 2	N	-0-			-0-
10		589 N	547	-0-	-42	-0-	547 2	N	-0-			-0-
11		570 N	483	-0-	-87	-0-	483 2	N	-0-			-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-			-0-
01		558 N	290	-0-	-268	-0-	290 2	N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		WELL #:	217005	RRCID ->	075251	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	N/A	
MERCER		2										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		221932										
HINKSON		WELL #:		2	RRCID -> 141020	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 1588	-	1618			
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
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22				Y	NO RPT			-0-

HINKSON		WELL #:		8	RRCID -> 153581	COMPL. DATE 01/24/1995	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3694	-	3702			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SLEMMONS, HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 156798	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3700	-	3794			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REEDER		WELL #:		1	RRCID -> 163955	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH	4665	PERF. 3790	-	4469			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON		WELL #:		18	RRCID -> 176298	COMPL. DATE 02/29/2000	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 1944	-	1953			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SLEMMONS, HELEN		WELL #:		2	RRCID -> 181662	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4066	-	4082			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON		WELL #:		7905	RRCID -> 186245	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 4228	-	4342			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932											
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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											
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98	

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462											
MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2023 - WELL PLUGGED 12/08/23											

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//	238462									
WILLINGHAM		WELL #:	9	RRCID -> 090991	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3057 - 3063				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		4			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		4			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		4			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		4			Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		4			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		4			Y	-0-	-0-

WILLINGHAM		WELL #:	12	RRCID -> 096289	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2445 - 2450				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-

MCCLURE, J.J.		WELL #:	1	RRCID -> 140912	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH	4484	PERF. 4220 - 4230				
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		505			N	-0-	5
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		505			N	-0-	5
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		505			N	-0-	5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		505			N	-0-	5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		505			N	-0-	5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		505			N	-0-	5

WILLINGHAM W		WELL #:	W 2	RRCID -> 172574	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 2410 - 2600				
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-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				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
01	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				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	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				
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	17	17
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	17
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	17
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	17
01	128	N	128	-0-	-0-		-0-	128 2		N	-0-	17

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462														
HALSELL RANCH WELL #: P 29 RRCID -> 287031 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 5001 - 5162														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDGIN, GEORGE 243233														
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENR OPERATING, LLC 253075														
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489														
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A														
08	899 N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-			27
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-			27
10	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-			27
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			27
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			27
*01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			27

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489												
GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-	-0-
09		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-	-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
*01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		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												
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-	-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-	-0-
10	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1009	2		N	-0-	-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-	-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-	-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	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												
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	Y	57
09	1740	N	1333	-0-	-407	-0-	1333	2	2	9	Y	59
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1828	2	3	9	Y	62
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	Y	64
12	1364	N	975	-0-	-389	-0-	876	2	99	9	Y	35
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					NO RPT	35

PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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												
08	0	N	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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											
COSTELLO		WELL #: 2		RRCID -> 097255		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2198 - 2218			
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
08		0 N	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
01	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			
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 159541		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 4481		PERF. 2318 - 2376			
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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											
SMITH HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 171491	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 2390	-	2412				
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	EOM BALANCE
08	0 N	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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				
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-				158
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-				158
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-				158
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	N	2				160
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	N	3				163
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				163

JADE		WELL #:		2	RRCID -> 256734	COMPL. DATE 09/26/2009	TOTAL DEPTH	4999	PERF. 2612	-	2728				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 261490	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2447	-	2478				
08	0 N	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARDNER, EARL		WELL #:		294490	1	RRCID -> 072760	COMPL. DATE 07/11/1977	TOTAL DEPTH	4160	PERF. N/A					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
GLOBAL DRILLING, LLC 310382												
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		DELQ PR	147	-0-	147	147	147	2			N	-0-
09		277 N	130	-0-	-147	-0-	130	2			N	-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935												
PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706												
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-
09		360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-
11		330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-
12		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-
01		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760												
HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175												
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
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911												
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A												
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-
09		600 N	499	-0-	-101	-0-	499	2			N	-0-
10		651 N	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-
11		540 N	198	-0-	-342	-0-	198	2			N	-0-
12		527 N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT

BRIERTON G. S. "A" 388911												
WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444												
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-
09		1230 N	997	-0-	-233	-0-	997	2			N	-0-
10		1302 N	663	-0-	-639	-0-	663	2			N	-0-
11		1080 N	397	-0-	-683	-0-	397	2			N	-0-
12		1023 N	689	-0-	-334	-0-	689	2			N	-0-
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT

LEE, W.D. 388911												
WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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) 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		10
01	P&A	COND	NO RPT	-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			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		65
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		65
01	P&A	COND	NO RPT	-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			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		102
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		102
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		102
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		102
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		102
01	P&A	COND	NO RPT	-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			
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33 3	N	-0-	-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-
*01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-	-0-
M.E.C.		WELL #:	1	RRCID -> 141039	COMPL. DATE 02/01/1992	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 2240 - 2254			
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	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			
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	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 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
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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		
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
*01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID ->	163011	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	2556 - 2562		
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-

REAGAN, M. L.		WELL #:		2011	RRCID ->	165196	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2410 - 2482		
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-

M. P. D. S. CORP.		WELL #:		3013	RRCID ->	165206	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3620 - 3625		
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-			-0-
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-

JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID ->	165978	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2591 - 2605		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MPDS CORP.		WELL #:		4013	RRCID ->	166233	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3692 - 3700		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	15	3	6	9	N	82
09		120 N	24	-0-	-96	-0-	23	3	1	9	N	1
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	25	3	3	9	N	4
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	18	3	1	9	N	5
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	N	6
*01		31 N	17	-0-	-14	-0-	16	3	1	9	N	7

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244												
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761												
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036												
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-
12		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-
01		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142												
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066												
08		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078												
08		806 N	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	91
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	N	94
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	2	2	9	N	96
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	N	100
12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1336	2	9	9	N	108
*01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	N	117

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A												
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	39
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	39
10		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	39
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	39
12		124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	39
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	39

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741												
ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-	

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A												
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	125	
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	-0-	125	
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-	125	
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-	-0-	125	
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	-0-	125	
01	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-	-0-	125	

BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040												
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	85	
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2	N	-0-	-0-	85	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	85	
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-	-0-	85	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	85	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	85	

HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0												
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-	-0-	-0-	

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28	
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	28	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	28	

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286												
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	7	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	7	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	7	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	7	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	7	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	7	

MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674												
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	-0-	88	
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	88	
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	88	
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-	-0-	88	
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	88	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	88	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
L.J. RESOURCES, LLC 479988															
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400															
08		155 N	128	-0-	-27	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-

BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553															
08		837 N	680	-0-	-157	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
09		810 N	785	-0-	-25	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
10		806 N	780	-0-	-26	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
12		806 N	764	-0-	-42	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
01		775 N	730	-0-	-45	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-

L R OPERATING CO. 480254															
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730															
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A															
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
LEXGAS, INC. HART				500222										
		WELL #:		1	RRCID ->	065748	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4330 - 4340		
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LISTER, JOE K. LISTER				503360			CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:		1	RRCID ->	073598	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	4816	PERF.	N/A		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES LEMLEY-GILMORE				570140			CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:		1	RRCID ->	098710	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4032 - 4118		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC MCCLURE				573657			CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:		1	RRCID ->	044049	COMPL. DATE	03/18/1968	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. -A-							CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:		3A	RRCID ->	044050	COMPL. DATE	01/18/1968	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NWG OPERATING LLC BELDING, W. J. "D"				616947			CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:		1	RRCID ->	147128	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	3996	PERF.	3655 - 3660		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
NWG OPERATING LLC //CONT.// 616947													
BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678													
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388													
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217													
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			38
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			38
10		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-			38
11		120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2	N	-0-			38
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			38
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	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													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790													
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	1
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	1
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	1
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	1
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-	1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229												
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6
PEBA OIL & GAS, INC. 648640												
WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166												
08		1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2		N	-0-	-0-
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-	-0-
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-	-0-
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-	-0-
12		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2		N	-0-	-0-
01		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2		N	-0-	-0-
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168												
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-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794												
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908												
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-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640										
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 - 908		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 - 4087		
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-			-0-

PETEX CLAYTON		WELL #:		3	RRCID ->	067382	COMPL. DATE	07/19/1976	TOTAL DEPTH	4727	PERF.	3174 - 0		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-

HART, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168		
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
01	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	1586	2			N	-0-			-0-

PITCOCK, INC. GREEN, F.		WELL #:		6	RRCID ->	195546	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2470 - 2478		
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	227572	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4674 - 4679		
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			62
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-			62
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1			63
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	332	2	6	9	N	5	5	8	63
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			63
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-			63

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
LYON W.L.		WELL #:		1	RRCID -> 058282	COMPL. DATE 02/14/2006	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 964	-	1004	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NASH		WELL #:		1	RRCID -> 110187	COMPL. DATE 04/06/1984	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 1428	-	1438	
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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															
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458															
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629															
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072															
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278															
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098															
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			6
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			6
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			6
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			6
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			6
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232															
BURNS WELL #: RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242															
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			4
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			4
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT	4 7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021															

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232																	
HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		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																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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																	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642																	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222																	
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222												
CONE		WELL #: 3		RRCID -> 126663		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3664 - 3672				
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	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONE		WELL #: 2		RRCID -> 127563		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3796 - 3801				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERCER		WELL #: 1502		RRCID -> 163227		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2692 - 2747				
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-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725 - 2748				
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-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222														
CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744						
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID -> 168983		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2373 - 2430						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOUX, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 102362		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3418 - 3427						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOUSTON, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 156532		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2275 - 2309						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCDANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164789		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 3477		PERF. 1730 - 1736						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223																	
HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555																	
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774																	
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A																	
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504																	
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		651 N	540	-0-	-111	-0-	540	3		N	-0-			120
09		330 N	219	-0-	-111	-0-	219	3		N	-0-			120
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			120
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			120
12		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			120
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

STOVALL OPERATING CO. 824339
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653

08		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
11		450 N	352	-0-	-98	-0-	352	2		N	-0-			-0-
12		465 N	366	-0-	-99	-0-	366	2		N	-0-			-0-
01		403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2		N	-0-			-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988

08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11		180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2		N	-0-			-0-
12		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-			-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177

08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794

08		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			-0-
09		180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2		N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 2688

08		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			-0-
09		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2		N	-0-			-0-
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			-0-
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339													
SBG		WELL #: 1		RRCID -> 214874		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4266 - 4271					
M	O	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
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	890	2	63	9	N	57	19	8		200
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	831	2	29	9	N	26	167	1	8 8	51
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	746	2	35	9	N	32	7	8		76
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	809	2	73	9	N	66	10	8		132
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	559	2	22	9	N	20	2	8		150
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				150

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 216257		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 2682 - 2692					
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-

HINKSON EAST		WELL #: 1		RRCID -> 235676		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2646 - 2762					
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-				-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-				-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				-0-
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-				-0-
01	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-				-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 243958		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2682 - 2915					
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-				-0-
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-				-0-
10	434 N	310	-0-	-124	-0-	310	2			N	-0-				-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				-0-
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-				-0-
01	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-				-0-

ASH WAC		WELL #: 1		RRCID -> 265365		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3850 - 3875					
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				-0-

T & S OIL & GAS, LLC		833788		WELL #: 1		RRCID -> 209326		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 1250		PERF. 434 - 456			
BARRON															
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
T & S OIL & GAS, LLC		//CONT.//		833788								
BARRON		WELL #:		7	RRCID ->	214293	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	551	PERF.	412 - 420
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BIRD, HENRY		WELL #:		6W	RRCID ->	201667	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3418 - 3428
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964								
DEWITT		WELL #:		2	RRCID ->	063412	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	4129	PERF.	N/A
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254																				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143																				
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3					N	-0-					-0-	
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3					N	-0-					-0-	
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3					N	-0-					-0-	
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3					N	-0-					-0-	
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3					N	-0-					-0-	

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621																				
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3					N	-0-					20	
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	680	3	8	9			N	7					27	
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	629	3	20	9			N	18					45	
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3					N	-0-					45	
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3					N	-0-					45	
01	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	3					N	-0-					112	

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145																				
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3					N	-0-					-0-	
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3					N	-0-					-0-	
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3					N	-0-					-0-	
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3					N	-0-					-0-	
12	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3					N	-0-					-0-	
01	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	3					N	-0-					-0-	

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482																				
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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					9	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					9	

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118																				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	6
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	6
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-	6
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	6
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-	6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6

TOWER RESOURCES INC 862857												
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211												
08		248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2		N	-0-	-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-	-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-	-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-	-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-	-0-
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	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												
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-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
01		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												
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-	-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-	-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-	-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-	-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-	-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-	-0-

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204												
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-	-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-	-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-	-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-	-0-
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		Y	-0-	-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925		WELL #: 1		RRCID -> 169903		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 2450 - 2545		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

LOBO				WELL #: 2		RRCID -> 175064		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 4577		PERF. 2027 - 2118		
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	10	10 8		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

WB MULLIN OPERATING LLC				WELL #: 1		RRCID -> 038479		COMPL. DATE 03/01/1966		TOTAL DEPTH 4169		PERF. N/A		
HART CATTLE COMPANY				902609										
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS D				WELL #: 2		RRCID -> 136897		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3920 - 4153		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

RIDER, MINEOLA				WELL #: 6		RRCID -> 179672		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 4704		PERF. 4310 - 4314		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				WELL #: 4		RRCID -> 102110		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 3789		PERF. 3044 - 3054		
JAGGERS "A"				918507										
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			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	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507												
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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		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	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-	-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-
WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001												
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362												
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-	-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-	-0-
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-	-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-	-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-	-0-
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-	-0-
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A												
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-
10		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-	-0-
11		90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2		N	-0-	-0-
12		93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2		N	-0-	-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-
JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A												
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		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-	-0-
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-
XPLORE OPERATING, LLC 946023												
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023											
RHODES, W. J.		WELL #:		15B	RRCID ->	164300	COMPL. DATE	06/29/1997	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4274 - 4307			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PAM (CHESTER)				68715 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.				054545											
SOUTH GREEN		WELL #:		592	RRCID ->	273802	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	4505 - 4526			
08	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	120 N	18	-0-	-102	B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
SOUTH GREEN		WELL #:		611	RRCID ->	277577	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	4904	PERF.	4496 - 4512			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH GREEN "54"		WELL #:		3	RRCID ->	282051	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	4629	PERF.	4509 - 4534			
08	1191 S	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	960 S	946	-0-	-14	B	-0-	946	3			N	-0-			-0-
10	868 S	828	-0-	-40	B	-0-	828	3			N	-0-			-0-
11	751 S	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3			N	-0-			-0-
12	992 S	721	-0-	-271	B	-0-	721	3			N	-0-			-0-
01	837 S	692	-0-	-145	B	-0-	692	3			N	-0-			-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			
08	1303 N	1303	-0-	-0-		-0-	1303	2			Y	-0-			-0-
09	1290 N	1290	-0-	-0-		-0-	1290	2			Y	-0-			-0-
10	1417 N	1417	-0-	-0-		-0-	1417	2			Y	-0-			-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-		-0-	1477	2			Y	-0-			-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-		-0-	1417	2			Y	-0-			-0-
01	1579 N	1579	-0-	-0-		-0-	1579	2			Y	-0-			-0-
PARKS, J. W. 'A'		WELL #:		110	RRCID ->	138341	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3500 - 3510			
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	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			5

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			88
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			88
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			88
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			88
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			88
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	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
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		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
08		341 #	142	-0-	-199	-0-	142	2	Y	-0-		-0-
09		300 #	66	-0-	-234	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
10		279 #	51	-0-	-228	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
11		240 #	33	-0-	-207	-0-	33	3	Y	-0-		-0-
12		248 #	178	-0-	-70	-0-	178	3	Y	-0-		-0-
01		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3	Y	-0-		-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-	-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-	-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	166147	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	3402 - 4354
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-	-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-	-0-
11		277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAYTON		WELL #:		3	RRCID ->	211992	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	4040 - 4232
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-	-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-	-0-
11		277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

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 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
08	279 N	175	-0-	-104 B	-0-	23 1	152 2	N	-0-			12
09	240 N	52	-0-	-188 B	-0-	7 1	45 2	N	-0-			12
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			12
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			12
12	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	35 1	303 2	N	-0-			12
01	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	115 1	940 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 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
08	806 N	95	-0-	-711	-0-	95 2		N	-0-			-0-
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 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
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 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
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			6
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			6
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			6
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426 3		N	-0-			6
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			6
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 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 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
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	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 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
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
NEELEY JINKENS		WELL #:		2	RRCID ->	089285	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5120 - 5268				
M	O	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	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				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	589	N	333	-0-	-256	-0-	34	1	299	2	N	-0-			56
09	540	N	372	-0-	-168	-0-	32	1	340	2	N	-0-			56
10	775	N	286	-0-	-489	-0-	24	1	262	2	N	-0-			56
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	70	1	649	2	N	-0-			56
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	559	2	N	-0-			56
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	N	-0-			56

RUDOLPH				933825		CAPACITY		CNTY: PARKER							
		WELL #:		1	RRCID ->	072767	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	992	N	864	-0-	-128	-0-	89	1	775	2	N	-0-			75
09	960	N	392	-0-	-568	-0-	34	1	358	2	N	-0-			75
10	992	N	677	-0-	-315	-0-	56	1	621	2	N	-0-			75
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	96	1	880	2	N	-0-			75
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	119	1	1071	2	N	-0-			75
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	127	1	1192	2	N	-0-			75

REYNOLDS, NOEL				123476		CAPACITY		CNTY: PARKER							
		WELL #:		1D	RRCID ->	123476	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	1100	PERF. 1050 - 1080				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)				70005 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
SOMERSET OPERATING, LLC				101481											
MYERS		WELL #:		1	RRCID ->	095869	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5480 - 5490				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLBORN				097690		CAPACITY		CNTY: PARKER							
		WELL #:		1	RRCID ->	097690	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5420 - 5430				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-				-0-
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MULKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 121746	COMPL. DATE 05/03/1988	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3562	- 3578							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				14
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				14
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
01	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							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GO OIL CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 093179	COMPL. DATE 10/09/1980	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 2982	- 2984							
08	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	1001	2			N	-0-				74
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-				74
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-				74
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-				74
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-				74
*01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-				74

RKW OPERATING LLC		WELL #: 1		RRCID -> 101953	COMPL. DATE 09/09/1982	TOTAL DEPTH 5521	PERF. 5100	- 5106							
08	10 N	-0-	-0-	-10	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	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							
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PEEL-WHITE (STRAWN)		70223 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BYRNE OIL COMPANY		119795										
JOHNSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 121302		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802				
M	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
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 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				
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			24
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			24
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			24
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	459 2		N	-0-			24
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2		N	-0-			24
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461 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				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	570 N	15	-0-	-555	-0-	15 1		N	-0-			19
10	589 N	5	-0-	-584	-0-	5 3		N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			19
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PERINI "B"		WELL #: 1		RRCID -> 110260		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 3210				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	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

08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			103
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			103
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			103
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			103
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			103
01	713 N	240	-0-	-473	-0-	240	2		N	-0-			103

BRIDGES WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221

08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			2
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			2
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			2
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			2
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			2
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			2

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ESG RESOURCES LLC				101582												
HINKSON, WILLIAM				WELL #: 1	RRCID -> 237306	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 4856	PERF. 4224	- 4280							
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HINKSON, WILLIAM				WELL #: 4	RRCID -> 239994	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 4422	PERF. 4228	- 4302							
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC.				292000												
CARTER A				WELL #: 7	RRCID -> 271071	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 4668	PERF. 4268	- 4340							
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-					6
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					6
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-					6
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-					6
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-					6
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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							
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2		Y	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2		Y	-0-					-0-
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2		Y	-0-					-0-

LEXGAS, INC.				500222												
BEST, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 218971	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4206	- 4232							
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA				WELL #: 2	RRCID -> 218972	COMPL. DATE 12/28/2003	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4186	- 4206							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222							
BRIDGES, IMA		WELL #:		3	RRCID ->	218973	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4168 - 4190
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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRIDGES, IMA		WELL #:		1	RRCID ->	218977	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 4189 - 4220
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8

BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF. 4196 - 4220
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARSEY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4194 - 4220
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF. 4196 - 4214
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #:		679595	RRCID ->	284200	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	4894	PERF. 4628 - 4668
SOUTH GRAFORD				2							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	110
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	110
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	110
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	110
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	110

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
M.I.T.				WELL #:	1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF. 4182 - 4200			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						CNTY: COMANCHE					
RICKELS				WELL #:	1	RRCID ->	197121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4288	PERF. 4083 - 4090			
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-				68
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-				68
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-				68
11		360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3		Y	-0-				68
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-				68
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		Y	-0-				68

RICKELS				WELL #:	2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3966 - 3982			
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-				70
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-				70
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-				70
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-				70
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-				70
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1 9	Y	1				71

RICKELS				WELL #:	3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 4162 - 4178			
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	706	3	26 9	Y	24				52
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1 9	Y	1				53
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	528	3	6 9	Y	5				58
11		720 N	535	-0-	-185	-0-	522	3	13 9	Y	12				70
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	657	3	110 9	Y	100				170
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1 9	Y	1				171

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			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6				64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				69
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				74
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				79
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6				85
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85

RUTLEDGE, KENNY				739150						CNTY: COMANCHE					
PIERSON,NORM				WELL #:	6	RRCID ->	113534	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2726 - 2740			
08		0	20	-0-	20	217	20	2		Y	-0-				19
09		0	20	-0-	20	237	1	1	19 2	Y	-0-				19
10		0	21	-0-	21	258	21	2		Y	-0-				19
11		0	19	-0-	19	277	1	1	18 2	Y	-0-				19
12		297 N	20	-0-	-277	-0-	1	1	19 2	Y	-0-				19
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-				19

PIERSON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150										
PIERSON,NORM		WELL #: 1		RRCID -> 113535		COMPL. DATE 07/24/1983		TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762				
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	
08	0	20	-0-	20	195	1	1	19	2	Y	-0-	19
09	0	19	-0-	19	214	1	1	18	2	Y	-0-	19
10	0	20	-0-	20	234	20	2			Y	-0-	19
11	0	19	-0-	19	253	19	2			Y	-0-	19
12	273 N	20	-0-	-253	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	19
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-	19

PIERSON,NORM		WELL #: 2		RRCID -> 113536		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793				
08	0	20	-0-	20	58	1	1	19	2	Y	-0-	19
09	0	18	-0-	18	76	18	2			Y	-0-	19
10	0	20	-0-	20	96	1	1	19	2	Y	-0-	19
11	0	17	-0-	17	113	17	2			Y	-0-	19
12	131 N	18	-0-	-113	-0-	18	2			Y	-0-	19
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	19

PIERSON,NORM		WELL #: 3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812				
08	0	20	-0-	20	214	1	1	19	2	Y	-0-	23
09	0	18	-0-	18	232	18	2			Y	-0-	23
10	0	20	-0-	20	252	20	2			Y	-0-	23
11	0	17	-0-	17	269	17	2			Y	-0-	23
12	287 N	18	-0-	-269	-0-	18	2			Y	-0-	23
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	23

HOWELL,F.E.		WELL #: 1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786				
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	2
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	2
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-	2
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-	2
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-	2
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	2

PIERSON, NORM		WELL #: 4		RRCID -> 114247		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798				
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	58
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-	58
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	58
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-	58
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	58
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	58

HOWELL,F.E.		WELL #: 2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764				
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	5
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-	5
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-	5
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-	5
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	5
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	5

PILGRIM (CONGLOMERATE)		71492 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
MCINTIRE-FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 115121		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 4257		PERF. 3656 - 4092		
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

08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			67
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			67
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			67
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			67
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			67
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			67

PIONEER, N.(CADD)		71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
CADE, REBA		WELL #: 2		RRCID -> 078573		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2572 - 2582		
M	O	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

08	14B	DENY	8	-0-	8	295	8 3	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	6	-0-	6	301	6 3	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	8	-0-	8	309	8 3	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	309		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	12	-0-	12	321	12 3	N	-0-			-0-
01	14B	DENY	3	-0-	3	324	3 3	N	-0-			-0-

SOOTER		WELL #: 2		RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2552 - 2572		
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

08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-

SOOTER		WELL #: 4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2540 - 2552		
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

08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-			-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-

BOUQUET, T.		WELL #: 2		RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2584 - 2604		
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

08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-			-0-

SOOTER		WELL #: 3		RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609		PERF. 2558 - 2576		
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

08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	30 3	22 9	N	20		334
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	24 3	24 9	N	22		356
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	30 3	28 9	N	25		381
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		381
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	45 3	22 9	N	20		401
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	11 3	17 9	N	15		416

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
HOHHERTZ, A. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3798 - 3803		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-			-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-			-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-			-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-			-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-			-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-			-0-

LINK NW -52		7		RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3914 - 3920				
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-			-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-			-0-
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-			-0-
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-			-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 258418		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4247		PERF. 3875 - 3977				
COODY -44-		WELL #: 1												
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

COODY-44-A		2		RRCID -> 259375		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3732 - 3860				
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			82	64	1				52
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-									52
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	92	2	19	9	N	17	47	1	22
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	2	96	9	N	87	75	1	34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86			120
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			3	104	1				19

PITTMAN (CADDO)		71745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.		453142												
EASTER BROTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 128501		COMPL. DATE 09/23/1988		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3938 - 3958				
08	DLQ G-10	369	-0-	369	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	410	-0-	410	-0-	779	2			Y	-0-			-0-
10	1132 N	353	-0-	-779	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
AMEN OIL LLC		016944												
FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3870 - 3880				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC		//CONT.// 016944									
FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	

JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					20	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					20	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					20	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					20	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					20	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					20	

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872	
BLOXOM, TOM											
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-	-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-	-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-	-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-	-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932			
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-	-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-	-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-	-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-	-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-	-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896			
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-	-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-	-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323 2		Y	-0-	-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291 3		Y	-0-	-0-
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	128 3		Y	-0-	-0-
01	310	N	116	-0-	-194	-0-	116 3		Y	-0-	-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861			
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2	N	-0-	-0-	-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910		
08	1085 N	656	-0-	-429	-0-	656	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	812	-0-	-208	-0-	812	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	872	-0-	-182	-0-	872	3	Y	-0-	-0-	-0-

HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936		
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940		
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886		
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8 9 N	7	-0-	97
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	338	2	7 9 N	6	-0-	103
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	-0-	103
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3	N	-0-	-0-	103
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3	N	-0-	-0-	103
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-	-0-	103

ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920		
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	-0-	42
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	42
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	42
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	42
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	42

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910		
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926			
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-

HEAD 15		WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890			
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955			
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #: 2									
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907			
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	137
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	137
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	137
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	137
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	137
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3	N	-0-	-0-	137

FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	49
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	49
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	49
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	49
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	49

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	992	N	803	-0-	-189	-0-	803 3	N	-0-		88
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	886 3	N	-0-		88
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		88
11	780	N	388	-0-	-392	-0-	388 3	N	-0-		88
12	930	N	508	-0-	-422	-0-	508 3	N	-0-		88
01	961	N	377	-0-	-584	-0-	377 3	N	-0-		88

SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800		
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		202
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	260 3	N	-0-		202
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321 3	N	-0-		202
11	360	N	253	-0-	-107	-0-	253 3	N	-0-		202
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		202
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	300 3	N	3		205

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920		
08	2542	X	1932	-0-	-610	-0-	1932 3	N	-0-		-0-
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3	N	-0-		-0-
10	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3	N	-0-		-0-
11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 3	N	-0-		-0-
12	2418	N	1786	-0-	-632	-0-	1786 3	N	-0-		-0-
01	2542	N	594	-0-	-1948	-0-	594 3	N	-0-		-0-

RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896		
08	589	N	278	-0-	-311	-0-	278 3	N	-0-		-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
10	589	N	304	-0-	-285	-0-	304 3	N	-0-		-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990		
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	618 3	N	70	167 1	127
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	616 3	N	74	166 1	35
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	631 3	N	94		129
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	613 3	N	86		215
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	589 3	N	89	173 1	131
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	578 3	N	70	165 1	36

RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011			TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
KROH OPERATING LLC				478245										
GRUNINGER "10" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 261628	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3905	- 3920					
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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLANTON "25"				WELL #: 1	RRCID -> 261784	COMPL. DATE 01/02/2011	TOTAL DEPTH 4131	PERF. 3930	- 3982					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNELLE "6"				WELL #: 1	RRCID -> 263395	COMPL. DATE 03/14/2012	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 3916	- 3952					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER ENERGY COMPANY				640154										
MASSEY, ROY				WELL #: 1	RRCID -> 161174	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 4018	PERF. 3917	- 3920					
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2				N	-0-			87
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2				N	-0-			87
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2				N	-0-			87
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2				N	-0-			87
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2				N	-0-			87
01	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					
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2				N	-0-			53
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2				N	-0-			53
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2				N	-0-			53
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2				N	-0-			53
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2				N	-0-			53
01	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					
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2				N	-0-			-0-
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2				N	-0-			-0-
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2				N	-0-			-0-
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2				N	-0-			-0-
12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 2				N	-0-			-0-
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
ROBERSON J.				WELL #:	1	RRCID ->	066040	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3893 - 3896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	944	-0-	-136	-0-	944	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	934	-0-	-120	-0-	934	2			N	-0-			-0-

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	133575	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4036 - 4044	
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	

DUGGAN-HARRELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135543	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3886 - 3890	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PARKS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170602	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3840 - 3854	
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-		-0-	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-		-0-	
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-		-0-	
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-		-0-	
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-		-0-	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-		-0-	

BLOXOM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173277	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	4053	PERF.	3892 - 3904	
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2		78	
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	335	2	95	9	N	86	82	82	
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	413	2	103	9	N	94	107	69	
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	483	2	97	9	N	88		157	
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	522	2	85	9	N	77	152	82	
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	487	2	123	9	N	112	175	19	

KNIGHT-GREENLEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	193854	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	4129	PERF.	3876 - 3936	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-

STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980			
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		77
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18 2	58 9	N	53	1	77
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		77
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		77
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		77
01	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			
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	251 2	34 9	N	31		31
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2		N	-0-	31 1	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2		N	-0-		-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-		-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-		-0-

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072			
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	429 2	12 9	N	11		61
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-	61 1	-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 2		N	-0-		-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976			
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	263 2		N	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2		N	-0-		-0-

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046			
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-				28
09	540 N	465	-0-	-75	-0-	465	2	N	-0-				28
10	620 N	464	-0-	-156	-0-	464	2	N	-0-				28
11	540 N	456	-0-	-84	-0-	456	2	N	-0-				28
12	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2	N	-0-				28
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-				28

VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040					
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-				-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-				-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-				-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-				-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-				-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-				-0-

KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32699 08/15/2022													

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944					
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-				83
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-				83
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2	N	-0-				83
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2	N	-0-				83
12	465 N	364	-0-	-101	-0-	364	2	N	-0-				83
01	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2	N	-0-				83

CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100					
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-				4
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-				4
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-				4
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-				4
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-				4
01	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	2	N	-0-				4

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-			-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-			-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-			-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-			-0-
01	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074 2	N	-0-			-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970				
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-			-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-			-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-			-0-
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	495 2	N	-0-			-0-
12	558	N	394	-0-	-164	-0-	394 2	N	-0-			-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-			-0-

HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124

KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894				
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			12
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135 2	N	-0-			12
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136 2	N	-0-			12
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127 2	N	-0-			12
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-			12
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-			12

PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890				
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32

STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964				
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	670 2	51 9	N	46		112
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	635 2	34 9	N	31	111 1	32
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		32
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		32
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		32
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	402 2		N	-0-		32

MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824				
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-		20
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-		20
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1604 2	30 9	N	27	47 1	-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-		-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982								
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					131
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					131
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					131
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					131
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					131
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					131

PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992								
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					26
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					26
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					26
11	870 N	459	-0-	-411	-0-	459	2			N	-0-					26
12	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					26
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					26

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100								
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	750 N	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	713 N	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4016 - 4066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3856 - 3884				
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			8
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-			8
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			8
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			8
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			8
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-			8

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121		PERF. 3932 - 3980				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3892 - 3904				
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			26
09	570 N	455	-0-	-115	-0-	455	2			N	-0-			26
10	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-			26
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-			26
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-			26
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-			26

HARRELL "4" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3900 - 3914				
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
12	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-			-0-
01	310 N	25	-0-	-285	-0-	25	2			N	-0-			-0-

JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941		PERF. 3800 - 3848				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 30206 02/13/2023														

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968		
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
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
09	990 N	926	-0-	-64	-0-	926 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	980	-0-	-74	-0-	980 2	N	-0-		-0-
11	990 N	912	-0-	-78	-0-	912 2	N	-0-		-0-
12	961 N	938	-0-	-23	-0-	938 2	N	-0-		-0-
01	992 N	938	-0-	-54	-0-	938 2	N	-0-		-0-

CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940		
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 2	N	-0-		-0-
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2	N	-0-		-0-
11	330 N	147	-0-	-183	-0-	147 2	N	-0-		-0-
12	372 N	75	-0-	-297	-0-	75 2	N	-0-		-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2	N	-0-		-0-

COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980		
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	436 2	N	-0-		-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2	N	-0-		-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-

CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980		
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		34
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
11	390 N	33	-0-	-357	-0-	33 2	N	-0-		34
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2	N	-0-		34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34

POST OAK OPERATING, LLC		671881		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930		
HARE		WELL #: 1								
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2	N	-0-		23
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2	N	-0-		23
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2	N	-0-		23
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		23
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2	N	-0-		23
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		23

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550		RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014		
DENNEY		WELL #: 1								
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		41
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		41
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		41
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		41
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2	N	-0-		41
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 2	N	-0-		41

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. //CONT.// 805550
 HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 2		N	-0-			-0-
09	330 N	266	-0-	-64	-0-	266 2		N	-0-			-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236639 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18

CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
01	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
TUCKER "8" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241449	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3872 - 3910	
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	

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13	

DOUGLAS "3399"		WELL #:		1	RRCID ->	247743	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	3908 - 3992	
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-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRACER OPERATING, INC.		863965											
COODY "44"		WELL #: B		1	RRCID ->	280276	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4130 - 4170	
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	113	109	1	54
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	150	149	1	55
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5 2	134 9	N	122	127	1	50
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4 2	88 9	N	80	82	1	48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	112	105	1	55
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	148	157	1	46

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	
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PLUMB (RANGER LOWER)		71968 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196											
WHITFIELD-GAETON		WELL #:		3	RRCID ->	288138	COMPL. DATE	02/24/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3782 - 3796	
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-	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PLUMB (RANGER LOWER)		//CONT.//		71968 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782											
EVANS				WELL #:	2	RRCID ->	117508	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF.	4063 - 4069		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	3190	-0-	90	90	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
11	2597 N	2507	-0-	-90	-90	-0-	2507	2			N	-0-			-0-
12	2480 N	2410	-0-	-70	-70	-0-	2410	2			N	-0-			-0-
01	2542	2462	-0-	-80	-80	-0-	2462	2			N	-0-			-0-

ELLIOTT, B. A. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	141873	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	3638 - 3644		
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
09	420 N	321	-0-	-99	-99	-0-	321	2			N	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
01	434 N	401	-0-	-33	-33	-0-	401	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		
08	0 #	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POCO (CADD)				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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITESIDE				WELL #:	4	RRCID ->	182004	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	N/A		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

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		
08	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			Y	-0-			42
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			Y	-0-			42
10	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			Y	-0-			42
11	540 N	361	-0-	-179	B	-0-	361	3			Y	-0-			42
12	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			Y	-0-			42
01	248 N	176	-0-	-72	B	-0-	176	3			Y	-0-			42

POLKSTALK (BEND CONGL.)		//CONT.// 72223 400		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
CHASTAIN		WELL #: 2		RRCID -> 290911		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A			
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	
08	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	504 3	85 9	N	77	113
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	227 3	30 9	N	27	140
10	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 3		N	-0-	140
11	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	527 3	51 9	N	46	186
12	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	527 3	52 9	N	47	55
01	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	498 3	57 9	N	52	107

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			
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-	-0-	
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-	-0-	
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-	-0-	
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-	-0-	
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-	-0-	
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-	-0-	

VIETH, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125374		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401			
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-	-0-	
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-	-0-	
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-	-0-	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-	-0-	
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-	-0-	
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-	-0-	

VIETH, F. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 129227		COMPL. DATE 10/23/1988		TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398			
08	868 N	823	-0-	-45	-0-	823 3		N	-0-	-0-	
09	840 N	764	-0-	-76	-0-	764 3		N	-0-	-0-	
10	837 N	832	-0-	-5	-0-	832 3		N	-0-	-0-	
11	810 N	760	-0-	-50	-0-	760 3		N	-0-	-0-	
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-	-0-	
01	837 N	783	-0-	-54	-0-	783 3		N	-0-	-0-	

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL)		72306 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
LEXGAS, INC.		500222									
BANKS, PATRICA		WELL #: 3		RRCID -> 193401		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992			
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	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			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
08	1023 N	485	-0-	-538	-0-	238 1	247 2	N	-0-			32
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	263 1	1015 2	N	-0-			32
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	248 1	797 2	N	-0-			32
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	264 1	971 2	N	-0-			32
12	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	273 1	987 2	N	-0-			32
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	273 1	307 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				
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-			-0-

TRAVIS, J. R. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049941		COMPL. DATE 02/03/1971		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A				
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		Y	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y	-0-			-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-			-0-
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 3		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 050795		COMPL. DATE 05/31/1971		TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A				
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		Y	-0-			-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		Y	-0-			-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		Y	-0-			-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		Y	-0-			-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		Y	-0-			-0-
01	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	1024 3		Y	-0-			-0-

WHITE, J. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-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				
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.//		72306 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
MARIE NORMAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	082279	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	5423	PERF. 4780 - 4799		
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
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-			7
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-			7
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		Y	-0-			7
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-			7
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-			7
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		Y	-0-			7

BRANNEN		WELL #:		1	RRCID ->	085358	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4071 - 4084		
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-			-0-
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		Y	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			-0-

PEARSON, BOLEY		WELL #:		2	RRCID ->	146629	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 3940 - 4164		
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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

WINFIELD OPERATING COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	086555	COMPL. DATE	02/05/1980	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 3811 - 4011		
HARWELL, ESTELLE													
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)		WELL #:		1 L	RRCID ->	074008	COMPL. DATE	08/06/1977	TOTAL DEPTH	4872	PERF. N/A		
CROSSBOW RESOURCES, LLC													
SIMMONS, PHIL													
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3		N	-0-			-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
11		180 N	49	-0-	-131	-0-	49 3		N	-0-			-0-
12		155 N	45	-0-	-110	-0-	45 3		N	-0-			-0-
01		217 N	26	-0-	-191	-0-	26 3		N	-0-			-0-

LAMKIN, W. W.		WELL #:		2 L	RRCID ->	077706	COMPL. DATE	06/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4806 - 4828		
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-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0												
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
11		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180												
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087												
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-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												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

POOLVILLE, SW. (CADD)		//CONT.//		72306 683	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
GO OIL CORP.				311420								
BRADLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 110739	COMPL. DATE 06/06/1983	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3498	- 3508			
M	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
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			117
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			117
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			117
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			117
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	80 1		37
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			37

RKW OPERATING LLC				714311			CNTY: PARKER					
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID -> 100259	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 5435	PERF. 3491	- 3538			
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)				72306 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP				019510								
HODGES		WELL #:		1	RRCID -> 081099	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH 5684	PERF. 5320	- 5338			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205			N	-0-			44
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1205			N	NO RPT			44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1205			N	NO RPT			44

GLOBAL DRILLING, LLC				310382			CNTY: PARKER					
BALLARD, F.B.		WELL #:		1	RRCID -> 102340	COMPL. DATE 09/21/1982	TOTAL DEPTH 5305	PERF. 4741	- 5000			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.				500222			CNTY: PARKER					
BANKS, PATRICIA		WELL #:		1	RRCID -> 101048	COMPL. DATE 07/16/1982	TOTAL DEPTH 5137	PERF. 4909	- 4918			
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BANKS, PATRICIA				WELL #:	2	RRCID -> 115705	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4919	- 4931		
08	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
09	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
10	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2		N	-0-			-0-
11	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-			-0-
*12	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
*01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	155 N	113	-0-	-42	-0-	15	1	98	2	N	-0-					9
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	39	1	270	2	N	-0-					9
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	N	-0-					9
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	N	-0-					9
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	N	-0-					9
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	N	-0-					9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
HARRIS "E" WELL #: RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 070163 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)		//CONT.// 72307 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311											
WELLS, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 210278		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2750 - 2758			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2	N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2	N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 2		RRCID -> 042926		COMPL. DATE 11/07/1967		TOTAL DEPTH 2250		PERF. N/A	
MURRAY, BILL													
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3	Y	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	3	Y	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3	Y	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-		49	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-		57	3	Y	-0-			-0-

HARWELL, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 044404		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 5135		PERF. N/A			
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	3	Y	-0-			20
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	3	Y	-0-			20
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	3	Y	-0-			20
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	3	Y	-0-			20
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	3	Y	-0-			20
01	248 N	226	-0-	-22	-0-		226	3	Y	-0-			20

VIETH, BENNY		885580		WELL #: 1		RRCID -> 081200		COMPL. DATE 05/00/1978		TOTAL DEPTH 4374		PERF. 2892 - 2901	
VIETH, FRANK													
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	3565 X	2633	-0-	-932	-0-		2633	2	N	-0-			38
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-		3579	2	N	-0-			38
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-		4944	2	N	-0-			38
11	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-		4421	2	N	-0-			38
12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-		5016	2	N	-0-			38
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				N	NO RPT			38

PRATER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 288340		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2714		PERF. 2437 - 2447			
08	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-		3199	2	N	-0-			-0-
09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-		3785	2	N	-0-			-0-
10	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-		3992	2	N	-0-			-0-
11	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-		5835	2	N	-0-			-0-
12	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-		5751	2	N	-0-			-0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT			-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		72367 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN							
BRUCE OGLETREE LLC				103274											
NEWMAN				WELL #:	1	RRCID ->	159116	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 1962 - 2010			
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	EOM BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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			
08		0 W	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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			
08		14B2 EXT	-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
01		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			
08		279 N	90	-0-	-189	B	-0-	90	2		N	-0-			34
09		240 N	238	-0-	-2	B	-0-	238	2		N	-0-			34
10		261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2		N	-0-			34
11		257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-			34
12		266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2		N	-0-			34
01		257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-			34

POPP				WELL #:	8	RRCID ->	282578	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	4454	PERF. 4329 - 4332			
08		279 N	90	-0-	-189	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09		240 N	238	-0-	-2	B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)				72518 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.				099280											
ASHBY "A"				WELL #:	4RC	RRCID ->	199346	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4078 - 4086			
08		31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-			-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6		-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) //CONT.// 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. //CONT.// 099280															
ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	35			70
09		6 N	-0-	-0-	-6		-0-				N	-0-			70
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			70
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			70
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			70
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			70

POSSUM KINGDOM (CONGL.) 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280															
ASHBY WELL #: 13RC RRCID -> 122976 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934															
08		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	35			35
09		13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-				Y	30			65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	35			100
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	40			140
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	15			155
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	20			175

ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882															
08		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-			-0-
09		13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882															
08		620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-				N	10			27
09		210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	-0-			27
10		10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			27
12		3 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			27

ESG RESOURCES LLC 101582															
WILLIAM HINKSON WELL #: 5 RRCID -> 295687 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4169 - 4178															
08		3	11	-0-	8	B	8	11	3		N	-0-			-0-
09		90	11	-0-	-79	B	-71	11	3		N	-0-			-0-
10	DELQ	PR	93	-0-	93	B	22	93	3		N	-0-			-0-
11		90	14	-0-	-76	B	-54	14	3		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-54				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-54				N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689															
SET RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 176807 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125															
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
ASHBY CA-2				WELL #:	1	RRCID ->	126317	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4042 - 4048	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36

ASHBY 7X				WELL #:	1	RRCID ->	126319	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3970 - 3976	
08	3 R	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-

ASHBY 9X				WELL #:	1	RRCID ->	126321	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF.	3992 - 4000	
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			58
09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-			58
10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-			58
11	90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41	2			N	-0-			58
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-			58
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			58

ASHBY 2 AL				WELL #:	1	RRCID ->	137483	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3704 - 3714	
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-

ASHBY 12X				WELL #:	1	RRCID ->	137484	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4040 - 4046	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79

ASHBY 17X				WELL #:	1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3996 - 4006	
08	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-			78
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			78
10	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-			78
11	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2			N	-0-			78
12	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-			78
01	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			78

ASHBY 5X				WELL #:	1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4110 - 4114	
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
SKY RESOURCES, INC.				786408								
ASHBY, J. J. 10		WELL #:		1		RRCID -> 119879		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		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		
08		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-		18
09		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-		18
10		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-		18
11		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3		N	-0-		18
12		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3		N	-0-		18
01		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		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		
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	59 1	152 3	N	-0-		-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	81 1	207 3	N	-0-		-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	31 1	78 3	N	-0-		-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	36 1	117 3	N	-0-		-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	124 1	346 3	N	-0-		-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	33 1	147 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		
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		354
01		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		
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	108 1	279 3	N	-0-		-0-
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	108 1	273 3	N	-0-		-0-
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	95 1	241 3	N	-0-		-0-
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	77 1	245 3	N	3		3
							3 9					
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	76 1	213 3	N	-0-		3
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	48 1	217 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		
08		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-		27
09		560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-		27
10		576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2		Y	-0-		27
11		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-		27
12		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-		27
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON												
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521												
LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-		32
09		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-		32
10		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-		32
11		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-		32
12		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-		32
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32

LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762												
08		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		Y	-0-		183
09		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-		183
10		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-		183
11		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-		183
12		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-		183
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		183

LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694												
08		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		Y	-0-		172
09		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-		172
10		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-		172
11		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-		172
12		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-		172
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		172

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654												
08		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		63
09		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		63
10		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		63
11		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		63
12		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		63
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786												
08		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		8
09		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		8
10		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		8
11		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		8
12		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		8
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

PRIDDY (CADD) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
LEVISAY OPERATING CO. 498735												
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478												
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-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

PRIDDY (CADD) //CONT.// 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735
 DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	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
 FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112358 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTNAM, N. (CADD 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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2007

PUTNAM, N. (CADDO 3250)		//CONT.//		73511 310	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
SPENCE ENERGY COMPANY				809332								
GEORGE, KENNETH		WELL #:		RRCID ->	201674	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3512 - 3524	
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
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-		-0-
09	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	1366	2	N	-0-		-0-
10	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	1713	2	N	-0-		-0-
11	1710	N	391	-0-	-1319	-0-	391	2	N	-0-		-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-		-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY				679299				CNTY: CALLAHAN				
PRUET				1	RRCID ->	237257	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF.	3876 - 3895
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		12
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		12
12	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3	N	-0-		12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

ROCK OPERATING				722855				CNTY: CALLAHAN				
YARBROUGH, J.A. #2				1	RRCID ->	088084	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3833 - 3838
08	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	2	N	-0-		-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	2	N	-0-		-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-		-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-		-0-
01	558	N	267	-0-	-291	-0-	267	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
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

08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1174 3	10 9	N	9	63 1	5
09	1290	N	1067	-0-	-223	-0-	1061 3	6 9	N	5		10
10	1023	N	600	-0-	-423	-0-	597 3	3 9	N	3		13
11	1140	N	9	-0-	-1131	-0-	9 3		N	-0-		13
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		13
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		13

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

08	806	N	406	-0-	-400	-0-	10 1	396 2	N	-0-		-0-
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	315 2		N	-0-		-0-
10	434	N	204	-0-	-230	-0-	4 1	200 2	N	-0-		-0-
11	390	N	224	-0-	-166	-0-	2 1	222 2	N	-0-		-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
01	217	N	1	-0-	-216	-0-	1 2		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

08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-		-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187 2		N	-0-		-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-		-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

08	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 2	N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3	N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3	N	-0-			-0-

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		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494										
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3403 - 3412		

08	4 N	-0-	-0-	-4	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 N	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		

08	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 2	N	-0-			13
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-		423 2	N	-0-			13
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452 2	N	-0-			13
11	420 N	227	-0-	-193	-0-		227 3	N	-0-			13
12	434 N	248	-0-	-186	-0-		248 3	N	-0-			13
01	465 N	439	-0-	-26	-0-		439 3	N	-0-			13

WOODS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3155 - 3192		

08	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2	N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-		77 2	N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2	N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3	N	-0-			-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-		11 3	N	-0-			-0-
01	62 N	11	-0-	-51	-0-		11 3	N	-0-			-0-

WOODS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 221502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3716		PERF. 3215 - 3291		

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2023 - WELL PLUGGED 8/14/2023												

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
WOODS HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3184	-	3269	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-		
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-		
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-		
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-		
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-		
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-		

SNEED		WELL #:		3MW	RRCID ->	292186	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3280	-	3288	
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-		
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		Y	-0-			-0-		
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-			-0-		
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		Y	-0-			-0-		
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-			-0-		
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-			-0-		

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		WELL #:	9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400	-	3420
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216	-	3220	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488	-	3515	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND														
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724																	
NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A										
M	O	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
EAST RANGER UNIT												WELL #:	1001	RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
CONNELLEE, T. W.												WELL #:	12	RRCID ->	052708	COMPL. DATE	03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
CONNELLE, T. W.												WELL #:	14	RRCID ->	052709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	088682	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268 - 3503
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT												WELL #:	3	RRCID ->	088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT												WELL #:	8	RRCID ->	088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD 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	AMT CODE	BALANCE	
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	088686	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290 - 3508
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453
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	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONNELLEE, T. W.				WELL #:	5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 - 3475			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3420 - 3440			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3382 - 3402			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUTLER, T. Y.				WELL #:	2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3460 - 3465			
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 - 3262		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3261 - 3283
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF.	3196 - 3236
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-	-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-	-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-	-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		B 2	RRCID ->	114446	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3446 - 3518
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
BRYANT, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 122489		COMPL. DATE 12/27/1984		TOTAL DEPTH 3876		PERF. 3376 - 3395		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAMOR, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 122490		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3396 - 3457		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VOWELL, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 122495		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3376 - 3550		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						13

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 2		RRCID -> 118741		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3394 - 3484
CHRISTMAS												
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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023 - WELL PLUGGED 12/01/23												

BRITTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EARNEST "E"		WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851						-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851						-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851						-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851						-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851						-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851						-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.//		74657 250	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
EARNEST "E"		WELL #:		2	RRCID ->	196655	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3402 - 3505
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARNEST "E"		WELL #:			RRCID ->	196659	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3408 - 3512
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
RECLASSIFIED TO OIL			10/05/2016									

SMITH PIPE OF ABILENE		WELL #:		794745	RRCID ->	174454	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3508 - 3532
MORTON, J. B.												
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			39
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			39
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			39
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			39
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED			08/21/2013									

RANGER (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		74657 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
H.O.P. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	115610	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	3639	PERF.	3568 - 3582
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H. O. P.		WELL #:		1	RRCID ->	137808	COMPL. DATE	01/27/1984	TOTAL DEPTH	3721	PERF.	3694 - 3700
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
DANLEY,B.A.		WELL #:		2	RRCID ->	104113	COMPL. DATE	04/12/1981	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3242 - 3260
08		31 #	22	-0-	-9		22 2	Y	-0-			-0-
09		30 #	24	-0-	-6		24 2	Y	-0-			-0-
10		32 R	32	-0-	-0-		32 2	Y	-0-			-0-
11		31 R	31	-0-	-0-		31 3	Y	-0-			-0-
12		31 #	29	-0-	-2		29 3	Y	-0-			-0-
01		31 #	19	-0-	-12		19 3	Y	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
BARNES, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 106214		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3348 - 3372	
M	O	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
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2	Y	-0-			23
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26 2	Y	-0-			23
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-			23
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-			23
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-			23
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3	Y	-0-			23

BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3274	
08	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 2	Y	-0-			10
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 2	Y	-0-			10
10	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 2	Y	-0-			10
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 3	Y	-0-			10
12	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3	Y	-0-			10
01	279 #	278	-0-	-1	-0-	278 3	Y	-0-			10

BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCBAY		WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3426	
08	15 #	12	-0-	-3	-0-	12 2	N	-0-			-0-
09	14 #	11	-0-	-3	-0-	11 2	N	-0-			-0-
10	13 #	10	-0-	-3	-0-	10 2	N	-0-			-0-
11	13 #	10	-0-	-3	-0-	10 3	N	-0-			-0-
12	13 #	10	-0-	-3	-0-	10 3	N	-0-			-0-
01	12 #	11	-0-	-1	-0-	11 3	N	-0-			-0-

LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393	
08	14 #	11	-0-	-3	-0-	11 2	N	-0-			38
09	14 #	9	-0-	-5	-0-	9 2	N	-0-			38
10	14 #	11	-0-	-3	-0-	11 2	N	-0-			38
11	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 3	N	-0-			38
12	11 #	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			38
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			38

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450		
M	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
08	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-		1423 2		N	-0-		-0-
09	2232 R	2232	-0-	-0-	-0-		2232 2		N	-0-		-0-
10	1610 R	1610	-0-	-0-	-0-		1610 2		N	-0-		-0-
11	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-		1160 3		N	-0-		-0-
12	775 #	400	-0-	-375	-0-		400 3		N	-0-		-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-

SCOTT,JOE		WELL #: 5		RRCID -> 132046		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3408 - 3436		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 110685		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3402 - 3428		
TURNER, G. H.		WELL #: 1										
08	186 #	174	-0-	-12	-0-		174 2		N	-0-		-0-
09	180 #	159	-0-	-21	-0-		159 2		N	-0-		-0-
10	186 #	177	-0-	-9	-0-		177 2		N	-0-		-0-
11	180 #	167	-0-	-13	-0-		167 3		N	-0-		-0-
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-		186 3		N	-0-		-0-
01	186 #	183	-0-	-3	-0-		183 3		N	-0-		-0-

TIBBELS		WELL #: 1		RRCID -> 110686		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3244 - 3264		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 11/29/2023 - WELL PLUGGED 11/29/23												

BARBER, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 113730		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3220 - 3245		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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		
08	992 #	711	-0-	-281	-0-		711 2		N	-0-		-0-
09	960 #	96	-0-	-864	-0-		96 2		N	-0-		-0-
10	992 #	131	-0-	-861	-0-		131 2		N	-0-		-0-
11	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-		1556 3		N	-0-		-0-
12	1510 R	1510	-0-	-0-	-0-		1510 3		N	-0-		-0-
01	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-		1256 3		N	-0-		-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3335				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	81	2	21	9	N	19			29
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	72	2	15	9	N	14			43
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			43
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			43
12	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			43
01	93 #	60	-0-	-33	-0-	54	3	6	9	N	5			48

HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355				
08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	145	2	37	9	N	34			51
09	156 R	156	-0-	-0-	-0-	127	2	29	9	N	26			77
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			77
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			77
12	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-			77
01	155 #	104	-0-	-51	-0-	95	3	9	9	N	8			85

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442				
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726														
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408						
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
08	155 #	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 #	51	-0-	-99	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726											
RYANO			WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
01		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-

CANTWELL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		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			
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

BLEDSOE			WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		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			
08		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-			-0-

MILLS			WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358			
08		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-			-0-

MILLS			WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398			
08		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	171040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3501 -	3528			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
PRE-EMPTION				WELL #:		4	RRCID ->	181811	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	3494	PERF.	3440 -	3452	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733												
DECKER		WELL #:		1	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 -	3393			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262												
DEMPSEY, WESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 -	3508			
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					20
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					20
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					20
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					20
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					20
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
MEEKS, R. E.				559252												
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A				
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND							
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022											
WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525		
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
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		
08	434 N	120	-0-	-314	-0-	-0-	25 1	95 2			N	-0-			276
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	128 2			N	-0-			276
10	558 N	254	-0-	-304	-0-	-0-	25 1	229 2			N	-0-			276
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	159 2			N	-0-			276
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	54 2			N	-0-			276
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			276
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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN "14"				WELL #:	6	RRCID ->	175865	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2748 - 2770		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
YEATS				WELL #:	5	RRCID ->	189086	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	2720 - 2732		
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	-0-	5 3				N	-0-			-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8 3				N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24 3				N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3				N	-0-			-0-
*01	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9 3				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
*01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-

YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871				
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-

YEATS		WELL #: 4		RRCID -> 178144		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713				
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-			-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
*01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25			N	NO RPT			-0-

DANNY MIZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

HILDEGARD		WELL #: 2		RRCID -> 128926		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163				
08	217 #	118	-0-	-99	-0-	118	2	N	-0-			-0-
09	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	2	N	-0-			-0-
10	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2	N	-0-			-0-
11	210 #	106	-0-	-104	-0-	106	2	N	-0-			-0-
12	217 #	103	-0-	-114	-0-	103	2	N	-0-			-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		//CONT.// 042398												
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 131133		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3132 - 3156				
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
08	434 #	138	-0-	-296	-0-	138	2			N	-0-			-0-
09	420 #	130	-0-	-290	-0-	130	2			N	-0-			-0-
10	434 #	205	-0-	-229	-0-	205	2			N	-0-			-0-
11	420 #	124	-0-	-296	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	248 #	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 131134		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3210 - 3230				
08	434 #	137	-0-	-297	-0-	137	2			N	-0-			-0-
09	420 #	131	-0-	-289	-0-	131	2			N	-0-			-0-
10	434 #	205	-0-	-229	-0-	205	2			N	-0-			-0-
11	420 #	124	-0-	-296	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	248 #	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH SLOPE II		WELL #: 1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3254 - 3399				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POGUE , ONIE		WELL #: 1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314				
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 138893		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3890 - 3895				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT			-0-
01	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				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

KINCAID, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 142625		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3349 - 3369				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		//CONT.// 042398										
GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 152745		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3759		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOD KING		WELL #: 1		RRCID -> 162827		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3316 - 3348		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200419		COMPL. DATE 08/28/1986		TOTAL DEPTH 3895		PERF. 3316 - 3359		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATON, NELL		WELL #: 1		RRCID -> 226473		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3385 - 3405		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 119649		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3430 - 3462	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

ROSS, L.S.		WELL #: 1		RRCID -> 119651		COMPL. DATE 02/13/1984		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 3451 - 3471		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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 #:		2	RRCID ->	119652	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3490 - 3510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3504 - 3559		
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-

VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334		
08	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344		
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			39
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			39
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-			39
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-			39
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-			39
01	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-			39

GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389		
08	341 #	141	-0-	-200	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
09	300 #	66	-0-	-234	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
10	279 #	50	-0-	-229	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
11	240 #	32	-0-	-208	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
12	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
01	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 -	3308
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	112 2	80 9	Y	Y	73	82 1		62
09	180 #	165	-0-	-15	-0-	91 2	74 9	Y	Y	67	81 1		48
10	186 #	147	-0-	-39	-0-	101 2	46 9	Y	Y	42			90
11	180 #	153	-0-	-27	-0-	99 3	54 9	Y	Y	49	83 1		56
12	186 #	147	-0-	-39	-0-	101 3	46 9	Y	Y	42			98
01	155 #	129	-0-	-26	-0-	41 3	88 9	Y	Y	80	85 1		93

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 -	3443
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	Y	-0-			-0-
09	150 #	146	-0-	-4	-0-	146 2		Y	Y	-0-			-0-
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	153 2		Y	Y	-0-			-0-
11	150 #	146	-0-	-4	-0-	146 3		Y	Y	-0-			-0-
12	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	Y	-0-			-0-
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	Y	-0-			-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 -	3485
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	103 2		Y	Y	-0-			-0-
09	120 #	97	-0-	-23	-0-	97 2		Y	Y	-0-			-0-
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2		Y	Y	-0-			-0-
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	Y	-0-			-0-
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	Y	-0-			-0-
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	Y	-0-			-0-

HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 -	3469
08	279 #	258	-0-	-21	-0-	258 2		Y	Y	-0-			-0-
09	270 #	243	-0-	-27	-0-	243 2		Y	Y	-0-			-0-
10	279 #	256	-0-	-23	-0-	256 2		Y	Y	-0-			-0-
11	270 #	244	-0-	-26	-0-	244 3		Y	Y	-0-			-0-
12	279 #	248	-0-	-31	-0-	248 3		Y	Y	-0-			-0-
01	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	Y	-0-			-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 -	3154
08	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	N	-0-			43
09	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	N	-0-			43
10	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	N	-0-			43
11	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	N	-0-			43
12	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	N	-0-			43
01	124 #	6	-0-	-118	-0-	6 3		N	N	-0-			43

STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 -	3310
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 -	3353
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	N	-0-			9
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	N	-0-			9
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	N	-0-			9
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	N	-0-			9
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	N	-0-			9
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	N	-0-			9

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368	
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	
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-	
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-	
10		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-	
11		30 #	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-		-0-	
12		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-		-0-	
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-		-0-	

TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248	
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-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	288140	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 - 3360	
08		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
09		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-	
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-	
01		31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-		-0-	

WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	290531	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2832 - 2855	
08		9 #	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-		-0-	
09		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
10		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
11		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-	
12		8 #	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-		-0-	
01		8 #	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-		-0-	

BRICO OIL, INC.		091040		WELL #:	1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983
AARON, J.													
08		248 #	97	-0-	-151	-0-	97 2		N	-0-		-0-	
09		240 #	73	-0-	-167	-0-	73 2		N	-0-		-0-	
10		248 #	94	-0-	-154	-0-	94 2		N	-0-		-0-	
11		180 #	118	-0-	-62	-0-	118 2		N	-0-		-0-	
12		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-		-0-	
01		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-	

BYRNE OIL COMPANY		119795		WELL #:	1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796
BURNS													
08		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-	
09		120 #	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-		-0-	
10		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-		-0-	
11		120 #	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-		-0-	
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		-0-	
01		124 #	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-		-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043											
WAYNE, VIVIAN				WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-		
09		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-		
10		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-		
11		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-		
12		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-		
01		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-		

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724											
PEARSON, L.R. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460		
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-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
ABBOTT-REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488		
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-			20		
09	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-			20		
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-			20		
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-			20		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		

GERMANY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451		
08	1240 #	950	-0-	-290	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-		
09	1200 #	437	-0-	-763	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-		
10	1240 #	253	-0-	-987	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-		
11	1140 #	43	-0-	-1097	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-		
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	961 #	-0-	-0-	-961	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

JESSE				WELL #:	1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496		
08	14B2 EXT	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57		

CARROLL				WELL #:	2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 - 3374		
08	93 #	36	-0-	-57	-0-	-0-	12	2	24	9	Y	22	25	1	5
09	90 #	51	-0-	-39	-0-	-0-	40	2	11	9	Y	10			15
10	124 #	77	-0-	-47	-0-	-0-	53	2	24	9	Y	22	24	1	13
11	120 #	79	-0-	-41	-0-	-0-	49	3	30	9	Y	27	25	1	15
12	124 #	64	-0-	-60	-0-	-0-	41	3	23	9	Y	21	25	1	11
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	29	3	21	9	Y	19	25	1	5

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
CARROLL		WELL #:		3	RRCID -> 125397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 -	3368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		93 #	38	-0-	-55	-0-	14 2	24 9	Y	22	25 1		5
09		90 #	56	-0-	-34	-0-	45 2	11 9	Y	10			15
10		124 #	84	-0-	-40	-0-	60 2	24 9	Y	22	24 1		13
11		120 #	85	-0-	-35	-0-	55 3	30 9	Y	27	25 1		15
12		124 #	69	-0-	-55	-0-	46 3	23 9	Y	21	25 1		11
01		93 #	54	-0-	-39	-0-	33 3	21 9	Y	19	25 1		5

CARROLL		WELL #:		4	RRCID -> 125398		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 -	3370
08		248 #	105	-0-	-143	-0-	29 2	76 9	Y	69	81 1		15
09		240 #	132	-0-	-108	-0-	95 2	37 9	Y	34			49
10		248 #	207	-0-	-41	-0-	127 2	80 9	Y	73	79 1		43
11		240 #	213	-0-	-27	-0-	115 3	98 9	Y	89	82 1		50
12		248 #	173	-0-	-75	-0-	97 3	76 9	Y	69	82 1		37
01		217 #	137	-0-	-80	-0-	70 3	67 9	Y	61	83 1		15

GERMANY		WELL #:		1	RRCID -> 125634		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 -	3463
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID -> 127907		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 -	3448
08		310 #	244	-0-	-66	-0-	244 2		N	-0-			-0-
09		270 #	254	-0-	-16	-0-	254 2		N	-0-			-0-
10		279 #	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-			-0-
11		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
12		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
01		279 #	187	-0-	-92	-0-	187 3		N	-0-			-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID -> 137868		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 -	3456
08		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
09		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
10		62 #	19	-0-	-43	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID -> 137873		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 -	3455
08		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
09		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-			-0-
10		93 #	29	-0-	-64	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID -> 137876		COMPL. DATE 07/23/1984		TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 -	3486
08		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			-0-
09		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
10		62 #	23	-0-	-39	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

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
08	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-				-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-				-0-
10	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

08	62 #	47	-0-	-15	-0-	15	2	32	9	Y	29	35	1		6
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	50	2	17	9	Y	15				21
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	67	2	34	9	Y	31	34	1		18
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	61	3	43	9	Y	39	35	1		22
12	84 R	84	-0-	-0-	-0-	52	3	32	9	Y	29	35	1		16
01	93 #	66	-0-	-27	-0-	37	3	29	9	Y	26	36	1		6

LOWRANCE INC. 511345
 WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	N	1				9
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-				9
10	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-				9
11	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-				9
12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				9
01	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-				9

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

08	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-				-0-
09	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-				-0-
10	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-				-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-				-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-				-0-

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

08	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-				-0-
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-				-0-
10	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345								
SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	62 #	59	-0-	-3	-0-		17 3	42 9	N	38	82 1	66
09	60 #	49	-0-	-11	-0-		6 3	43 9	N	39		105
10	62 #	54	-0-	-8	-0-		7 3	47 9	N	43	85 1	63
11	60 #	47	-0-	-13	-0-		3 3	44 9	N	40	80 1	23
12	62 #	47	-0-	-15	-0-		11 3	36 9	N	33	24 1	32
01	62 #	49	-0-	-13	-0-		5 3	44 9	N	40		72

WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A
08	92 R	92	-0-	-0-	-0-		92 3		Y	-0-		1
09	90 #	79	-0-	-11	-0-		79 3		Y	-0-		1
10	111 R	111	-0-	-0-	-0-		111 3		Y	-0-		1
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-		114 3		Y	-0-		1
12	145 R	145	-0-	-0-	-0-		145 3		Y	-0-		1
01	93 #	88	-0-	-5	-0-		88 3		Y	-0-		1

SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A
08	62 #	59	-0-	-3	-0-		17 3	42 9	N	38	82 1	66
09	60 #	49	-0-	-11	-0-		6 3	43 9	N	39		105
10	62 #	54	-0-	-8	-0-		7 3	47 9	N	43	85 1	63
11	60 #	46	-0-	-14	-0-		2 3	44 9	N	40	80 1	23
12	62 #	46	-0-	-16	-0-		10 3	36 9	N	33	24 1	32
01	62 #	50	-0-	-12	-0-		6 3	44 9	N	40		72

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A
08	3 #	2	-0-	-1	-0-		2 3		N	-0-		3
09	3 #	1	-0-	-2	-0-		1 3		N	-0-		3
10	3 #	1	-0-	-2	-0-		1 3		N	-0-		3
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-		3
12	2 #	1	-0-	-1	-0-		1 3		N	-0-		3
01	2 #	1	-0-	-1	-0-		1 3		N	-0-		3

PEARSON, LEE ROY III		647749										
PEARSON, L.R. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	121337	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	4088	PERF.	3490 - 3516
08	8 #	7	-0-	-1	-0-		7 3		N	-0-		-0-
09	8 #	7	-0-	-1	-0-		7 3		N	-0-		-0-
10	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2023 - WELL PLUGGED 11/27/23												

PEARSON-POTEET		WELL #:		3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3410 - 3434
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
PENDRAGON OIL CO.				651162											
CASEY HEIRS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3148 - 3170		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			64
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-			64
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			64
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			64

MCCLESKEY				WELL #:	1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 - 3100		
08	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-		1275	3			N	-0-			86
09	2488 R	2488	-0-	-0-	-0-		2488	3			N	-0-			86
10	2562 R	2562	-0-	-0-	-0-		2554	3	8 9		N	7			93
11	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-		2609	3			N	-0-			93
12	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-		2684	3			N	-0-			93
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT			93

KIRK				WELL #:	1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156		
08	177 R	177	-0-	-0-	-0-		177	3			N	-0-			54
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			54
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			54
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			54

WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008		
08	310 #	159	-0-	-151	-0-		159	3			N	-0-			23
09	300 #	142	-0-	-158	-0-		142	3			N	-0-			23
10	279 #	172	-0-	-107	-0-		170	3	2 9		N	2			25
11	210 #	119	-0-	-91	-0-		119	3			N	-0-			25
12	217 #	144	-0-	-73	-0-		144	3			N	-0-			25
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CHILDERS, B.				WELL #:		RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 - 3596		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
		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	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
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	

JOHNSTON A				WELL #:	RRCID ->	177495	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3738 - 3750	
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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41	
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008													

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				WELL #:	RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537	
HITTSON "C"				713291									
08	806 #	290	-0-	-516	-0-	290	3		N	-0-		-0-	
09	780 #	267	-0-	-513	-0-	267	3		N	-0-		-0-	
10	806 #	363	-0-	-443	-0-	363	3		N	-0-		-0-	
11	780 #	268	-0-	-512	-0-	268	3		N	-0-		-0-	
12	527 #	287	-0-	-240	-0-	287	3		N	-0-		-0-	
01	372 #	300	-0-	-72	-0-	300	3		N	-0-		-0-	

HITTSON				WELL #:	RRCID ->	133803	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3493 - 3497	
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		37	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		37	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		37	
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-		37	
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-		37	
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-		37	

HITTSON				WELL #:	RRCID ->	133804	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3390 - 3398	
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-	
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-	
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-	
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3		Y	-0-		-0-	
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-		-0-	
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-		-0-	

RONNING GAS AND OIL LLC				WELL #:	RRCID ->	113451	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3753 - 3765	
TEXFEL - CASTLEBERRY				727054									
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-	
12	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-		-0-	
01	3 #	1	-0-	-2	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	114210	COMPL. DATE	08/03/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3452 - 3468
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3	Y	-0-		-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3	Y	-0-		-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3	Y	-0-		-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3	Y	-0-		-0-
12	3 #	1	-0-	-2	-0-	-0-		1 3	Y	-0-		-0-
01	3 #	1	-0-	-2	-0-	-0-		1 3	Y	-0-		-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	114212	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3427 - 3442
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3	Y	-0-		-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3	Y	-0-		-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3	Y	-0-		-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3	Y	-0-		-0-
12	3 #	1	-0-	-2	-0-	-0-		1 3	Y	-0-		-0-
01	3 #	1	-0-	-2	-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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	141404	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3520 - 3540
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-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	* * 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	
08		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			54	
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			54	
10		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			54	
11		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			54	
12		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			54	
01		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			54	

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543											
WRIGHT			WELL #:		RRCID ->	129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3382	-	3392
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	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28	
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015														

WRIGHT			WELL #:		RRCID ->	129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF.	3354	-	3366
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	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22	
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		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
08		980 R	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-			18	
09		722 R	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			18	
10		697 R	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			18	
11		431 R	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			18	
12		666 R	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			18	
01		594 R	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			18	

HARRELL, M. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3618	-	3624
08		1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1203 3	42 9	N	38			38	
09		1140 #	1035	-0-	-105	-0-	1035 3		N	-0-			38	
10		1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-			38	
11		1140 #	1135	-0-	-5	-0-	1135 3		N	-0-			38	
12		1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-			38	
01		1178 #	1038	-0-	-140	-0-	1038 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
RECTOR (BARNETT SHALE)		75146 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452							
SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 199576		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3634 - 3696	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 203518		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 3642	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
GRAHAM, R.L.		WELL #: 5		RRCID -> 214585		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707							
BALL		WELL #: 18		RRCID -> 204989		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	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	
08	62 N	2	-0-	-60	B	-0-	2 2	N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
10	60 N	2	-0-	-58	B	-0-	2 2	N	-0-
11	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21 2	N	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 2	N	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	7 1	164 2	N

RECTOR (MARBLE FALLS)		75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452									
MARTIN, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 061409		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3229 - 0	
M	O	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	AMT	CODE	
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-		120
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		120
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		120
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460 2		N	-0-		120
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		120
01	465 N	214	-0-	-251	-0-	214 2		N	-0-		120

MARTIN, FRANK -27-		WELL #: 1		RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2994 - 3004	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
09	120 N	28	-0-	-92	-0-	28 2		N	-0-		-0-
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

GRAHAM		WELL #: 25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804		PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-

BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2980 - 2983	
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-		-0-
10	651 N	493	-0-	-158	-0-	493 2		N	-0-		-0-
11	1020 N	52	-0-	-968	-0-	52 2		N	-0-		-0-
12	1054 N	246	-0-	-808	-0-	246 2		N	-0-		-0-
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900		PERF. N/A	
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 2		N	-0-		-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		-0-

MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444		PERF. 3403 - 0	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-

CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2983 - 2993	
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
09	210 N	80	-0-	-130	-0-	80 2		N	-0-		-0-
10	372 N	226	-0-	-146	-0-	226 2		N	-0-		-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	154011	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3240 - 3256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-	
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		-0-	
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-	
11		120 N	3	-0-	-117	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-	
*01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-	

BOLES		WELL #:		4	RRCID ->	182327	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3198 - 3242	
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-		-0-	
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-	
10		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2	N	-0-		-0-	
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		-0-	
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-		-0-	
*01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-	

GRAHAM		WELL #:		4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2920 - 2950	
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		-0-	
09		510 N	493	-0-	-17	-0-	493 2	N	-0-		-0-	
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		-0-	
11		480 N	378	-0-	-102	-0-	378 2	N	-0-		-0-	
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-		-0-	
01		465 N	428	-0-	-37	-0-	428 2	N	-0-		-0-	

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:		614284	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3096 - 3116	
LONG				1								
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		638494	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141 - 3183	
BORCHERS-WILBAR				1								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		726791	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932 - 1944	
TUCKER, LINUS				1								
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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	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
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	64 1	1661 3	N		-0-			-0-
09		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	64 1	1587 3	N		-0-			-0-
10		1736 N	1615	-0-	-121	-0-	60 1	1555 3	N		-0-			-0-
11		1680 N	1455	-0-	-225	-0-	59 1	1396 3	N		-0-			-0-
12		1705 N	1385	-0-	-320	-0-	55 1	1330 3	N		-0-			-0-
01		1612 N	1067	-0-	-545	-0-	33 1	1034 3	N		-0-			-0-

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A		
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	29 1	795 3	N		-0-			-0-
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	29 1	775 3	N		-0-			-0-
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	27 1	758 3	N		-0-			-0-
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	26 1	698 3	N		-0-			-0-
12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	28 1	733 3	N		-0-			-0-
01		651 N	594	-0-	-57	-0-	16 1	578 3	N		-0-			-0-

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2952 - 3178		
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	33 1	911 3	N		-0-			-0-
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	34 1	888 3	N		-0-			-0-
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	33 1	903 3	N		-0-			-0-
11		900 N	835	-0-	-65	-0-	30 1	805 3	N		-0-			-0-
12		961 N	862	-0-	-99	-0-	31 1	831 3	N		-0-			-0-
01		930 N	832	-0-	-98	-0-	22 1	810 3	N		-0-			-0-

LANIER, S. S.				WELL #:	8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2912 - 3001		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LANIER, S. S.				WELL #:	10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2950 - 2966		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		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		
08		465 N	424	-0-	-41	-0-	15 1	409 3	N		-0-			-0-
09		420 N	386	-0-	-34	-0-	14 1	372 3	N		-0-			-0-
10		403 N	394	-0-	-9	-0-	14 1	380 3	N		-0-			-0-
11		420 N	368	-0-	-52	-0-	13 1	355 3	N		-0-			-0-
12		403 N	366	-0-	-37	-0-	13 1	353 3	N		-0-			-0-
01		403 N	339	-0-	-64	-0-	9 1	330 3	N		-0-			-0-

HERRERA				WELL #:	6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 3016 - 3026		
08		1767 N	1693	-0-	-74	-0-	176 1	1517 3	N		-0-			-0-
09		1680 N	1598	-0-	-82	-0-	171 1	1427 3	N		-0-			-0-
10		1829 N	1601	-0-	-228	-0-	173 1	1428 3	N		-0-			-0-
11		1650 N	1491	-0-	-159	-0-	167 1	1324 3	N		-0-			-0-
12		1643 N	1477	-0-	-166	-0-	170 1	1307 3	N		-0-			-0-
01		1612 N	1590	-0-	-22	-0-	160 1	1430 3	N		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 284744 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3026 - 3033												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		1581 N	1481	-0-	-100	-0-	56 1	1425 3		N	-0-	29
09		1500 N	1417	-0-	-83	-0-	56 1	1361 3		N	-0-	29
10		1581 N	1412	-0-	-169	-0-	54 1	1358 3		N	-0-	29
11		1440 N	1270	-0-	-170	-0-	51 1	1219 3		N	-0-	29
12		1457 N	1233	-0-	-224	-0-	50 1	1183 3		N	-0-	29
01		1426 N	1215	-0-	-211	-0-	37 1	1178 3		N	-0-	29

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												
08		496 N	444	-0-	-52	-0-	444 3			N	-0-	-0-
09		450 N	424	-0-	-26	-0-	424 3			N	-0-	-0-
10		465 N	382	-0-	-83	-0-	382 3			N	-0-	-0-
11		420 N	360	-0-	-60	-0-	360 3			N	-0-	-0-
12		434 N	294	-0-	-140	-0-	294 3			N	-0-	-0-
01		372 N	165	-0-	-207	-0-	165 3			N	-0-	-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371												
08		1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1326 3			N	-0-	-0-
09		1440 N	1339	-0-	-101	-0-	1339 3			N	-0-	-0-
10		1488 N	1211	-0-	-277	-0-	1211 3			N	-0-	-0-
11		1290 N	1191	-0-	-99	-0-	1191 3			N	-0-	-0-
12		1395 N	1111	-0-	-284	-0-	1111 3			N	-0-	-0-
01		1209 N	764	-0-	-445	-0-	764 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												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REILLY RANCH (CONGL.) 75760 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
REILLY, T. W. WELL #: RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581												
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
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												
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			Y	-0-	-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			Y	-0-	-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			Y	-0-	-0-
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2			Y	-0-	-0-
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2			Y	-0-	-0-
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 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 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
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	4	9	Y	4				44
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1944	2	12	9	Y	11				55
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-				55
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1942	2	9	9	Y	8	63	1		-0-
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-				-0-
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-				-0-

 JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	124	1	274	2	Y	-0-				3
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	120	1	266	2	Y	-0-				3
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	120	1	269	2	Y	-0-				3
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	120	1	264	2	Y	-0-				3
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	124	1	268	2	Y	-0-				3
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	124	1	272	2	Y	-0-				3

 EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

08	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-				-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-				-0-
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-				-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-

 JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-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

08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-				98
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-				98
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-				98
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-				98
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1227	3	3	9	N	3				101
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-				101

 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-				100
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-				100
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-				100
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-				100
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-				100
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	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. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			54
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3	N	-0-			54
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			54
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			54
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			54
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3	N	-0-			54

 DIKES, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			10
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			10
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3	N	-0-			10
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			10
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			10
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			10

 CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-			-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-			-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-			-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-			-0-
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-			-0-

 BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-			20
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			20
10	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	3	N	-0-			20
11	750 N	555	-0-	-195	-0-	555	3	N	-0-			20
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-			20
01	713 N	549	-0-	-164	-0-	549	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			50
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
01	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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-			19
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			19
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			19
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
01	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
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-
*12	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40 3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	31	-0-	31	71	31 3	N	-0-			-0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127619	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 5894 - 5904
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3	N	-0-			-0-
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3	N	-0-			-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3	N	-0-			-0-
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-			-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 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	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	2		N	-0-		47
09	1170 N	882	-0-	-288	-0-	882	2		N	-0-		47
10	1209 N	835	-0-	-374	-0-	835	2		N	-0-		47
11	870 N	606	-0-	-264	-0-	606	2		N	-0-		47
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-		47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	5230 - 5884
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-		-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-		-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	5702 - 5714
08	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1238	2	26 9	N	24	37 1	8
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1491	2	6 9	N	5		13
10	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	1349	2	1 9	N	1		14
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-		14
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-		14
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-		14
HUTCHESON		WELL #:		1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5290 - 5296
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1527	2	15 9	N	14	14 1	16
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-		16
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-		16
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-		16
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-		16
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-		16

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	
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
08		744 N	723	-0-	-21	-0-	124 1	599 2	-0-
09		720 N	688	-0-	-32	-0-	120 1	568 2	-0-
10		713 N	698	-0-	-15	-0-	124 1	574 2	-0-
11		690 N	634	-0-	-56	-0-	108 1	526 2	-0-
12		713 N	691	-0-	-22	-0-	124 1	567 2	-0-
01		713 N	646	-0-	-67	-0-	112 1	534 2	-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600							
NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 073612		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A	
08	14B	DENY	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2023									

BRG LONE STAR LTD.		090870							
SMITH, E.B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077470		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670	
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-
12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-

SMITH, E.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567	
08		1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004 3	N	-0-
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	N	-0-
11		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	-0-
01		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1075 3	N	-0-

NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196	
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629							
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #: 1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222												
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	070412	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930					CNTY: PARKER							
STROUD				WELL #:	1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4566 - 5289				
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		1206	2			N	-0-				3
09	1080 N	1071	-0-	-9	-0-		1060	2	11	9	N	10				13
10	1054 N	958	-0-	-96	-0-		957	2	1	9	N	1				14
11	1170 N	1121	-0-	-49	-0-		1121	2			N	-0-				14
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		1124	2			N	-0-				14
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		1145	2			N	-0-				14
ROSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 3998 - 4098				
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-		773	2			N	-0-				22
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692	2			N	-0-				22
10	682 N	578	-0-	-104	-0-		578	2			N	-0-				22
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	2			N	-0-				22
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-		708	2			N	-0-				22
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-		678	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				
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-				-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-				-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-				-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	3			N	-0-				-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	3			N	-0-				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
FINCH, M M				WELL #:	1	RRCID ->	079915	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1694 - 1702				
08	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-				-0-
10	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10	3			N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				-0-
*01	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-				-0-

RHODES (STRAWN 1700) //CONT.// 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406													
FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08		31 N	27	-0-	-4 B	-0-		27 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		30 N	26	-0-	-4 B	-0-		26 3		N	-0-		-0-
10		31 N	5	-0-	-26 B	-0-		5 3		N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
*01		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-		-0-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629													
H.R.M. WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246													

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RHONE RANCH (MORRIS) 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622													
RHONE, DON WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355													

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317													
RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362													

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS) 76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563													
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296													

08		443 N	443	-0-	-0-	-0-		378 2	65 9	N	59		105
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-		331 2	51 9	N	46		151
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-		310 2	59 9	N	54	163 1	42
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-		283 3	52 9	N	47		89
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-		303 3	35 9	N	32		121
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-		316 3	57 9	N	52		173

OIL AND GAS DIVISION

RICARDSON (4050) 76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
 GREEN "X" WELL #: 1X RRCID -> 120148 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	336 2		N	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		N	-0-			-0-
*01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 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	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC 615872
 WILLIAMS, T. C. WELL #: 8 RRCID -> 222994 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934

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
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2		N	-0-			-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964													
AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	496 N	446	-0-	-50	-0-	444 3	2 9		N	2	135 1		146
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	425 3	2 9		N	2			148
10	558 N	473	-0-	-85	-0-	470 3	3 9		N	3			151
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	434 3	10 9		N	9			160
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	428 3	12 9		N	11			171
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	419 3	14 9		N	13			184

KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732													
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3			N	-0-			23
09	690 N	659	-0-	-31	-0-	658 3	1 9		N	1			24
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3			N	-0-			24
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807 3	1 9		N	1			25
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	752 3	4 9		N	4			29
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	702 3	12 9		N	11			40

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816													
08	589 N	454	-0-	-135	-0-	454 3			N	-0-			17
09	510 N	399	-0-	-111	-0-	399 3			N	-0-			17
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-			17
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416 3			N	-0-			17
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	490 3	3 9		N	3			20
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	439 3	4 9		N	4			24

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													
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
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													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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													
08	1855 R	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2			N	-0-			-0-
09	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2			N	-0-			-0-
10	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2			N	-0-			-0-
11	1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2			N	-0-			-0-
12	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2			N	-0-			-0-
01	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2			N	-0-			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//	76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.			786408								
CORBETT		WELL #:	2	RRCID ->	100251	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4004 - 4014
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
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
09	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
10	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-		-0-

HUGHES		WELL #:	2	RRCID ->	129383	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	4102 - 4110
08	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-		-0-
09	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-		-0-
10	775 #	761	-0-	-14	-0-	761	3	N	-0-		-0-
11	750 #	725	-0-	-25	-0-	725	3	N	-0-		-0-
12	775 #	749	-0-	-26	-0-	749	3	N	-0-		-0-
01	775 #	697	-0-	-78	-0-	697	3	N	-0-		-0-

HUGHES		WELL #:	1	RRCID ->	129384	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	4157	PERF.	3997 - 4058
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	151342	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3982 - 3990
08	806 #	552	-0-	-254	-0-	552	3	N	-0-		-0-
09	780 #	727	-0-	-53	-0-	727	3	N	-0-		-0-
10	775 #	772	-0-	-3	-0-	772	3	N	-0-		-0-
11	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-		-0-
12	775 #	758	-0-	-17	-0-	758	3	N	-0-		-0-
01	775 #	614	-0-	-161	-0-	614	3	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	172044	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	3986 - 4066
08	0 #	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YOUNG, FANNIE		WELL #:	2 A	RRCID ->	188240	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	3974 - 3978
08	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3	N	-0-		28
09	2040 #	1998	-0-	-42	-0-	1998	3	N	-0-		28
10	2115 R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	N	-0-		28
11	2084 R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3	N	-0-		28
12	2108 #	2048	-0-	-60	-0-	2048	3	N	-0-		28
01	2108 #	1473	-0-	-635	-0-	1473	3	N	-0-		28

BURGESS		WELL #:	1	RRCID ->	260863	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4041 - 4056
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

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	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	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		
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-	-0-		
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3		N	-0-	-0-		
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-	-0-		
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-	-0-		
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-	-0-		
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	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		
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-	-0-		
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-		
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-	-0-		
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-		
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-	-0-		
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-		

RICKELS "1074"				WELL #:	1	RRCID ->	152256	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	4231	PERF. 3998 - 4002		
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-	-0-		
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-	-0-		
10	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2		N	-0-	-0-		
11	1380	N	983	-0-	-397	-0-	983	2		N	-0-	-0-		
12	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1619	2		N	-0-	-0-		
01	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1439	2		N	-0-	-0-		

ALLAR "1034"				WELL #:	1	RRCID ->	155457	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	4169	PERF. 4110 - 4116		
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-	-0-		
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-	-0-		
10	1829	N	224	-0-	-1605	-0-	224	2		N	-0-	-0-		
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-	-0-		
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-	-0-		
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2		N	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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. (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
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 2		1 9	N	1	42 1	44
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-		44
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-		44
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2			N	-0-		44
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-		44
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-		44

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170													
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2			N	-0-		91
09		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2			N	-0-		91
10		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2			N	-0-		91
11		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2			N	-0-		91
12		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2			N	-0-		91
01		2139 N	1475	-0-	-664	-0-	1475 2			N	-0-		91

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972													
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2			N	-0-		89
09		510 N	494	-0-	-16	-0-	494 2			N	-0-		89
10		527 N	494	-0-	-33	-0-	494 2			N	-0-		89
11		510 N	477	-0-	-33	-0-	477 2			N	-0-		89
12		496 N	484	-0-	-12	-0-	484 2			N	-0-		89
01		496 N	461	-0-	-35	-0-	461 2			N	-0-		89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946													
08		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1936 2		7 9	N	6		54
09		2070 N	1977	-0-	-93	-0-	1977 2			N	-0-		54
10		2077 N	1991	-0-	-86	-0-	1983 2		8 9	N	7		61
11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1882 2		13 9	N	12		73
12		2046 N	1923	-0-	-123	-0-	1920 2		3 9	N	3	61 1	15
01		1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1890 2		18 9	N	16		31

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													
08		682 N	640	-0-	-42	-0-	640 2			N	-0-		153
09		660 N	599	-0-	-61	-0-	597 2		2 9	N	2		155
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	693 2		1 9	N	1		156
11		630 N	560	-0-	-70	-0-	558 2		2 9	N	2		158
12		620 N	589	-0-	-31	-0-	585 2		4 9	N	4		162
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT		162

KEATING ENERGY, INC. 453142													
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945													
08		1736 N	1706	-0-	-30	-0-	1706 2			N	-0-		42
09		1620 N	1536	-0-	-84	-0-	1536 2			N	-0-		42
10		1581 N	973	-0-	-608	-0-	973 2			N	-0-		42
11		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2			N	-0-		42
12		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2			N	-0-		42
*01		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2			N	-0-		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-			31
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-			31
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			31
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			31
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			31
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			31

MCMURREY, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	043537	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	4212	PERF. N/A			
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2444	2	37	9	N	34	34	1	9
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			9
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			9
11	2400 N	2284	-0-	-116	-0-	2284	2			N	-0-			9
12	2387 N	2180	-0-	-207	-0-	2180	2			N	-0-			9
01	2511 N	2152	-0-	-359	-0-	2152	2			N	-0-			9

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		38	RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 3986 - 3996			
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			54
09	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-			54
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-			54
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-			54
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			54
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			54

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	259069	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3846 - 3856			
08	341 N	15	-0-	-326	-0-	15	2			N	-0-			27
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-			27
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			27
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			27
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			27
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			27

PITCOCK, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	068487	COMPL. DATE	06/12/1976	TOTAL DEPTH	4160	PERF. N/A			
FLOW DON L.						665870								
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-			-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, HELEN A		WELL #:		4	RRCID ->	068878	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4252	PERF. N/A			
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			64
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-			64
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			64
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			64
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			64
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	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	BALANCE
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-	1
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	2		N	-0-	1
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-	1
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-	1
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-	1
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2		N	-0-	1

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239				CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
GREEN, FLORENCE		WELL #:		2	RRCID ->	097831	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 4072 - 4080
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2023 - WELL PLUGGED 8/25/2023											

GREEN, FLORENCE		WELL #:		25	RRCID ->	121072	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3794 - 3800
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STONEBRIAR OIL LLC		823774				CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	061482	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF. N/A
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178				CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
RHODES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	233613	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4963	PERF. 3906 - 4589
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-	-0-
09	690 N	533	-0-	-157	-0-	533	3		N	-0-	-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-	-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-	-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RIFE (CONGL 4000)		76655 600		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388									
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		62D	RRCID ->	104321	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	4112	PERF. 4039 - 4068
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	608	2	15 9	N	14	14 1
09	660 N	556	-0-	-104	-0-	556	2		N	-0-	8
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-	8
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-	8
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-	8
01	620 N	539	-0-	-81	-0-	539	2		N	-0-	8

RIFE (CONGL 4000)		//CONT.//		76655 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		66D	RRCID ->	104712	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4165 - 4175	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-		-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
01		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		11C	RRCID ->	119110	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	4084	PERF. 4030 - 4038	
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		60
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		60
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		60
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		60
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		60
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	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	
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		20
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		20
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		20
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		20
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		20
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		20

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		39	RRCID ->	128298	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	4277	PERF. 4012 - 4043	
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		84
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		84
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		84
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		84
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		84
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		84

MCMURREY, M. H.		WELL #:		629	RRCID ->	198064	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	4223	PERF. 4034 - 4044	
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		13
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		13
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		13
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		13
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-		13
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	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	
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-

RINGO (CONGL.)		76800 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
ESG RESOURCES LLC		101582														
CRAWFORD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 136956		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808						CNTY: PALO PINTO								
PIERCE R.N.		WELL #: 2		RRCID -> 058811		COMPL. DATE 06/01/1974		TOTAL DEPTH 3487 PERF. 3370 - 3380								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

ROCKING R (MISS) 77164 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ROCKING R RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254114 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3790 - 3810

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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			16
09	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2		N	-0-			16
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			16
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			16
12	806 N	170	-0-	-636	-0-	170	2		N	-0-			16
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			16

WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			137
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2		N	-0-			137
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2		N	-0-			137
11	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2		N	-0-			137
12	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2		N	-0-			137
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			137

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

08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-		18
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-		18
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-		18
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-		18
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-		18
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		18

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	95	1	559	3	N	2	110
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	2	9	90	1	N	4	114
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	4	9	88	1	N	-0-	16
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	80	1	499	3	N	98 1	17
12	620 N	468	-0-	-152	-0-	1	9	77	1	N	10	27
01	589 N	299	-0-	-290	-0-	11	9	68	1	N	2	29
						2	9					

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896												
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
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-

BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	49
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	49
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	49
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	49
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT	49

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944												
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
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	61
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	61
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-	61
11	210 N	91	-0-	-119	-0-	91	2			N	-0-	61
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	61
01	9 N	NO RPT	-0-	-9	-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												
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERSON		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		614284										
		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCK CASTLE (CONGL. 4150)		77571 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
CRAWFORD-DUNAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 099528		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150				
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-		-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-		-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	Y	-0-		-0-
11	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3	Y	-0-		-0-

ROCKWELL (CONGL UPPER)		77757 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545										
GREEN, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 103141		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628				
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
WALKER-BUCKLER "72"		834335											
		WELL #: 1		RRCID -> 124866		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797					
08	992	N	861	-0-	-131	-0-	851	2	10	9	Y	9	178
09	930	N	805	-0-	-125	-0-	797	2	8	9	Y	7	185
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	792	2	13	9	Y	12	32
11	840	N	713	-0-	-127	-0-	703	2	10	9	Y	9	41
12	837	N	768	-0-	-69	-0-	755	2	13	9	Y	12	53
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	315	2	9	9	Y	8	61

ROCKWELL (GARDNER)		77757 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545										
WALKER BUCKLER 78		WELL #: 1		RRCID -> 131948		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743				
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3	N	-0-		-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3	N	-0-		-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3	N	-0-		-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3	N	-0-		-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3	N	-0-		-0-

ROCKWELL (GARDNER) //CONT.// 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
WALKER-BUCKLER WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	844 2	67 9	N	61		199
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	812 2	43 9	N	39		238
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	37		275
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	780 2	10 9	N	9	160 1	124
12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		124
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124

WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590												
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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-GINCO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414												
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		39
09		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-		39
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		39
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		39
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		39
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		39

BALKUM-GINCO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424												
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-		-0-
12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-		-0-
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-

BALKUM-GINCO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372												
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
09		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-		-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-

GRIDER WELL #: 1 RRCID -> 295275 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3415 - 3424												
08		93	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-		-0-
09		90	18	-0-	-72	-0-	18 2		N	-0-		-0-
10		93 N	18	-0-	-75	-0-	18 3		N	-0-		-0-
11		90 N	35	-0-	-55	-0-	35 3		N	-0-		-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.//		77786 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
Q A P SERVICES, INC.				684429						
GARRETT, G.		WELL #:		1	RRCID -> 108114	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3434	- 3440	
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
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 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	
08	775 N	704	-0-	-71	-0-	704 3	N	-0-		-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-
10	713 N	665	-0-	-48	-0-	665 3	N	-0-		-0-
11	690 N	636	-0-	-54	-0-	636 3	N	-0-		-0-
12	682 N	626	-0-	-56	-0-	626 3	N	-0-		-0-
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 3	N	-0-		-0-
ROGERS RANCH (CONGL.)				77932 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703						
ROGERS, R. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 069880	COMPL. DATE 11/11/1976	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A		
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-		-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3	N	-0-		-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-		-0-
ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 070621	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH 4030	PERF. N/A		
08	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 3	N	-0-		21
09	690 N	675	-0-	-15	-0-	675 3	N	-0-		21
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	731 3	N	-0-		21
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		21
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	751 3	N	3 9		24
01	744 N	735	-0-	-9	-0-	699 3	N	36 9		57
RICHARDSON, R.N.		WELL #:		1U	RRCID -> 148426	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3842	- 3850	
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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2023										
WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 260693	COMPL. DATE 07/20/2011	TOTAL DEPTH 4570	PERF. 3898	- 3909	
08	5036	5036	-0-	-0-	-0-	5036 3	N	-0-		76
09	4650 #	4032	-0-	-618	-0-	4032 3	N	-0-		76
10	4743 R	4743	-0-	-0-	-0-	4743 3	N	-0-		76
11	4680	4363	-0-	-317	-0-	4356 3	N	7 9		82
12	4836	4395	-0-	-441	-0-	4387 3	N	8 9		89
*01	5392	5392	-0-	-0-	-0-	5389 3	N	3 9		92

OIL AND GAS DIVISION

ROGERS RANCH (CONGL. 3900)		77932 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
RICHARDSON, R.N.		WELL #: 1L		RRCID -> 070497		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3842 - 3922					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		129			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		129			N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		129			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/08/2023													

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					
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-					-0-
09	1260 N	933	-0-	-327	-0-	933	2		N	-0-					-0-
10	1240 N	391	-0-	-849	-0-	391	2		N	-0-					-0-
11	1020 N	914	-0-	-106	-0-	914	2		N	-0-					-0-
12	961 N	843	-0-	-118	-0-	843	2		N	-0-					-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-					-0-

ROYALL		WELL #: 2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3710 - 3724	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49

RAYMOND, LES		WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 4072 - 4074	
08	4439	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2		N	-0-	27
09	4184	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-	27
10	3916	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		N	-0-	27
11	3204	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-	27
12	3133	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-	27
01	3038	2301	-0-	-737	-0-	2301	2		N	-0-	27

RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072	
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-	-0-
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-	-0-
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-	-0-
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-	-0-
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-	-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-	-0-

ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
MCKELVAIN		WELL #: 1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3864 - 3874				
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3792 - 3798				
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120505		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3938 - 3965				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RYAN (BEND CONGLOMERATE)		79145 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
MAYO, EDDIE		536900												
YOUNG		WELL #: 1		RRCID -> 135962		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 4432		PERF. 3950 - 4058				
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
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				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
WILLINGHAM		WELL #:		2		RRCID -> 086865		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WILLINGHAM		WELL #:		7		RRCID -> 091003		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250				
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-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCDERMETT OIL STRINGER		WELL #:		546834		RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285				
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992														
SDC (GARDNER, LOWER)		WELL #:		79222 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		WELL #:		703609		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
S.E.C. (MARBLE FALLS)		WELL #:		79225 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.		WELL #:		188579		RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 2808				
08	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	2		N	-0-			-0-
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2		N	-0-			-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2		N	-0-			-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2		N	-0-			-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

SABANA (MARBLE FALLS)		79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3027 - 3120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	508	2	43	9	N	39			128
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	496	2	23	9	N	21			149
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	343	2	21	9	N	19			168
11	480 N	154	-0-	-326	-0-	139	3	15	9	N	14	157	1	25
12	496 N	340	-0-	-156	-0-	339	3	1	9	N	1			26
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			26

BUSHNELL, H.		WELL #: 1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3027 - 3121				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMMA KENT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138690		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3007 - 3173				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG, TONY		WELL #: 1		RRCID -> 143762		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3014 - 3098				
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-			-0-

KENT HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486		PERF. 2588 - 3106				
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			2
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			2
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			2
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			2
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			2
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			2

BUSHNELL, HUGH		WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2565 - 3121				
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			52
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			52
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			52
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			52
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-			52
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			52

HUNT, J. B.		WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3066 - 3178				
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			13
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			13
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			13
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			13
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			13
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			13

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

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	
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	-0-	5	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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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					
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2		N	-0-				20
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	-0-	73	2		N	-0-				20
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2		N	-0-				20
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	-0-	69	2		N	-0-				20
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-				20
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT				20

MILLER MAUDIE		WELL #: 1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4305		-		4312	
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	2		N	-0-				-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RAMSEY C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4138		-		4143	
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2		N	-0-				119
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2		N	-0-				119
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2		N	-0-				119
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2		N	-0-				119
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2		N	-0-				119
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT				119

HOLLAND JANET W-D-		WELL #: 1 D		RRCID -> 063242		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 4770		PERF. N/A					
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	367						N	-0-					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	367						N	NO RPT					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	367						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	367						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	367						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	367						N	NO RPT					-0-

STEELE, OLIVER										WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE 01/22/1941		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 1665 - 1859	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	383						N	-0-					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	383						N	NO RPT					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	383						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	383						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	383						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	383						N	NO RPT					-0-

ROBERTS (A)										WELL #: 1		RRCID -> 112978		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH 1975		PERF. 1764 - 1914	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	395						N	-0-					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	395						N	NO RPT					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	395						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	395						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-
*01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-

TUCKER, BILL										872298									
EUBANKS, OZRO										WELL #: 1A		RRCID -> 018152		COMPL. DATE 01/03/1954		TOTAL DEPTH 1949		PERF. 1824 - 1835	
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC			078050								
FERGUSON, H. C. & GIESECKE			WELL #: 1	RRCID -> 018166	COMPL. DATE 02/15/1943	TOTAL DEPTH 2263	PERF. 2214	- 2265			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-			-0-
09	T. A.	53	-0-	53	63	53 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	6	-0-	6	69	6 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	69		Y	-0-			-0-
12	71 R	2	-0-	-69	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	Y	-0-			-0-

MUERY, ELLA G.			WELL #: 1	RRCID -> 018233	COMPL. DATE 02/19/1950	TOTAL DEPTH 2246	PERF. 2165	- 2205			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-			-0-
09	T. A.	52	-0-	52	62	52 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	6	-0-	6	68	6 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	68		Y	-0-			-0-
12	70 R	2	-0-	-68	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	Y	-0-			-0-

RIORDAN, J. L.			WELL #: 1	RRCID -> 018241	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2221	- 2255			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-			-0-
09	T. A.	52	-0-	52	62	52 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	6	-0-	6	68	6 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	68		Y	-0-			-0-
12	70	2	-0-	-68	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 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			
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOLT, W. F.			WELL #: 1	RRCID -> 018171	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2240	- 2385			
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	0 N	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			
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622												
WATSON, T. C.		WELL #: 4		RRCID -> 018199		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2307 - 2354				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	10	-0-	10	252	10 2			N	-0-			152
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	252				N	-0-			152
10		T. A.	10	-0-	10	262	10 2			N	-0-			152
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	262				N	NO RPT			152
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152

C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2211 - 2275				
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUGGINS, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2134 - 2196				
08		T. A.	45	-0-	45	850	45 2			N	-0-			-0-
09		T. A.	45	-0-	45	895	45 2			N	-0-			-0-
10		T. A.	50	-0-	50	945	50 2			N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	945				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUGGINS, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202		PERF. 2128 - 2202				
08		T. A.	42	-0-	42	789	42 2			N	-0-			-0-
09		T. A.	46	-0-	46	835	46 2			N	-0-			-0-
10		T. A.	45	-0-	45	880	45 2			N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	880				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195				
08		T. A.	42	-0-	42	776	42 2			N	-0-			-0-
09		T. A.	32	-0-	32	808	32 2			N	-0-			-0-
10		T. A.	30	-0-	30	838	30 2			N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	838				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148				
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 N	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				
08		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2			N	-0-			-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2			N	-0-			-0-
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) CEDAR RIDGE ENERGY, INC. RICHMOND, W. J.		//CONT.// 80827 625 //CONT.// 140622		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-	-0-	
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 N	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	
08	T. A.	149	-0-	149	1707	149	2	N	-0-	-0-	
09	T. A.	145	-0-	145	1852	145	2	N	-0-	-0-	
10	T. A.	100	-0-	100	1952	100	2	N	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1952			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228	
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

POWELL, GARLAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366		PERF. N/A	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT	-0-	

NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144	
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 N	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	
08	T. A.	36	-0-	36	677	36	2	N	-0-	-0-	
09	T. A.	47	-0-	47	724	47	2	N	-0-	-0-	
10	T. A.	45	-0-	45	769	45	2	N	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	769			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202	
08	T. A.	32	-0-	32	742	32	2	N	-0-	-0-	
09	T. A.	48	-0-	48	790	48	2	N	-0-	-0-	
10	T. A.	45	-0-	45	835	45	2	N	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	835			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622											
POWELL, GARLAND		WELL #:		3A	RRCID ->	129317	COMPL. DATE	12/27/1988	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2264 - 2340			
M	O	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
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		877				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		877				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		877				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		877				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		877				N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		877				N	NO RPT			-0-

HOLT, W. F.		WELL #:		5	RRCID ->	163919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2491	PERF.	2310 - 2356			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	32	-0-	32		32	32 2			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		32				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		32				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		32				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		32				Y	NO RPT			-0-

CREEK ENERGY, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	073106	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	2294	PERF.	N/A			
HAYNES, E. S. -A-		188579													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, E.S. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	089893	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	2099 - 2128			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

LINEBERRY, M.J.		WELL #:		B 1	RRCID ->	090374	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2196	PERF.	2108 - 2139			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		WELL #:		2	RRCID ->	018179	COMPL. DATE	03/12/1945	TOTAL DEPTH	2164	PERF.	2115 - 2164			
LLOYD, H. J.		224880													
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	60	-0-	-0-		-0-	60 2			N	-0-			-0-
12	62	N	60	-0-	-2		-0-	60 2			N	-0-			-0-
*01	60	N	60	-0-	-0-		-0-	60 2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880										
NABOURS, J. C. MOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2225				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-

RENDELMAN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2212 - 2260		
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUSSELL /CPC/		WELL #: 3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2241 - 2275		
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-

RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2268 - 2323		
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	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-

ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2127 - 2195		
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2102 - 2145		
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-

DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 2110 - 2179		
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	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880										
LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149		
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177		
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	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101		
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-

STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179		
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	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271		
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	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-

GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A		
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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880									
RUSSELL, S.M.		WELL #:		5	RRCID ->	095151	COMPL. DATE	08/19/1981	TOTAL DEPTH	2243	PERF.	2086 - 2134	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS	* * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

WELLS, IRENE		WELL #:		2	RRCID ->	095152	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	2188 - 2237	
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	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #:		4	RRCID ->	101039	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	2346	PERF.	2285 - 2302	
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	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2		N	-0-			35
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			35
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			35
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			35

EUBANK, CHARLES W.		WELL #:		2	RRCID ->	169241	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2321	PERF.	2284 - 2321	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINGO RIG LLC		WELL #:		9	RRCID ->	018191	COMPL. DATE	10/08/1959	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	2210 - 2270	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098							
BAKER, L. L. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 018159	COMPL. DATE 10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2256 - 2297		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT		-0-	
01	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		
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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT		-0-	

CAMPBELL, HENRY		WELL #:		4	RRCID -> 018161	COMPL. DATE 12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2202 - 2245		
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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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		
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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT		-0-	
01	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	
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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT		-0-	
01	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		
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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		-0-	
01	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		
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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098							
JENNINGS		WELL #:		1	RRCID ->	018174	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2185 - 2211
M	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
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-

KINGSBERY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	018176	COMPL. DATE	11/13/1949	TOTAL DEPTH	2279	PERF. 2210 - 2279
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098										
MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2309 - 2311		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-

RENDLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227		
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098							
DAY-NORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	018219	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2233	PERF. 2157 - 2233
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT		-0-

GAY, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	018225	COMPL. DATE	12/31/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2209 - 2268
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098									
TAYLOR, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	018248	COMPL. DATE	05/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2140 - 2166	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134				N	NO RPT			-0-

PITTARD		WELL #:		1	RRCID ->	073329	COMPL. DATE	07/01/1977	TOTAL DEPTH	2686	PERF.	N/A	
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098											
WHEELER, BUD		WELL #: 2		RRCID -> 091060		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2208 - 2216			
M	O	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
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, HENRY		WELL #: 6		RRCID -> 091740		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2181 - 2199			
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLANTON, SARA		WELL #: 2		RRCID -> 095550		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 2336		PERF. 2104 - 2130			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #: 5		RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2230 - 2256			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-

SMITH-HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 102805		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2110 - 2151			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-

MOORE, LELIA J.		WELL #: 4		RRCID -> 114701		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2225 - 2278			
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
ERWIN		WELL #:		2	RRCID ->	114702	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2136 - 2283
M	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
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT		-0-

HOLT, J.D.		WELL #:		2	RRCID ->	114704	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2187 - 2254
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT		-0-

STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #:		2	RRCID ->	127924	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2082 - 2092
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316				N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189				N	NO RPT		-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTO, S.E. (CONGL) 80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
ANDREATTA, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036

M	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCATTER (BEND) 81400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
JONES-MARSDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285021 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3770 - 3776

08	3100 N	515	-0-	-2585	970	515	3			N	-0-					-0-
09	1560 X	497	-0-	-1063	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	1612 X	601	-0-	-1011	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	1560 X	421	-0-	-1139	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	682 X	415	-0-	-267	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	589 X	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 285243 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786

08	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
09	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	9240	3	195	9	N	177	177	1			-0-
10	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	3			N	-0-					-0-
11	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	3			N	-0-					-0-
12	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	3			N	-0-					-0-
01	7750 X	4420	-0-	-3330	-0-	4420	3			N	-0-					-0-

GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 291894 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4171 - 4177

08	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
09	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3			N	-0-					-0-
10	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	3			N	-0-					-0-
11	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
12	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
01	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-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

08	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCHWARTZ (4200) 81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
LAFFOON FARM 481009
CASADOR -A- WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

M	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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-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

08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	91	1	255	3	N	-0-					-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	91	1	233	3	N	-0-					-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	97	1	244	3	N	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	72	1	231	3	N	-0-					-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	80	1	225	3	N	-0-					-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	52	1	235	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
01	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

08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	86	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	81	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	85	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	183	-0-	-117	-0-	44	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	87	-0-	-223	-0-	23	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	143	-0-	-167	-0-	26	1	117	3	Y	-0-					-0-

SEAMAN (CONGL. 4000)		//CONT.//		81982 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689										
SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	039566	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4015 -	4021		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	372 N	90	-0-	-282	-0-	25	1	65	3	Y	-0-			9
09	360 N	31	-0-	-329	-0-	9	1	22	3	Y	-0-			9
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	8	1	20	3	Y	-0-			9
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	7	1	21	3	Y	-0-			9
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	44	31	1	22
						48	9							
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			22

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		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
01	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		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

SEDWICK (CADD0)				82080 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
TABOR CREEK OIL COMPANY				834335										
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	126050	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	4272	PERF. 3628 -	3638		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE)				82082 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD				
SOUTHERN EXPLORATION, INC.				803812										
STEPHENS "21"		WELL #:		6	RRCID ->	203458	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF. 3950 -	3954		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22														

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		
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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						
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
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132						
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021														

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014						
SET RANCH		WELL #: 25												
08	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			13
09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			13
10	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			13
11	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			13
12	326 R	326	-0-	-0-	-0-	322	3	4	9	N	4			17
01	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			17

SET RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 4044						
NEWMAN, GRAGG		WELL #: 3												
08	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-			50
09	2553 R	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-			50
10	2377 R	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-			50
11	2263 R	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-			50
12	1885 R	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-			50
01	775 #	342	-0-	-433	-0-	342	3			N	-0-			50

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

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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494						CNTY: PARKER				
CHASTAIN, L.B.				WELL #:	1	RRCID ->	133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 1962 - 2014		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10		186 N	76	-0-	-110	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
09		487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
10		444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11		420 #	364	-0-	-56	-0-	364	2		N	-0-			-0-
12		434 #	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			-0-
01		434 #	369	-0-	-65	-0-	369	2		N	-0-			-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)				WELL #:	9	RRCID ->	131323	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4619	PERF. 4400 - 4430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		1643 #	1342	-0-	-301	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
09		1590 #	1524	-0-	-66	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
10		1550 #	1496	-0-	-54	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
11		1440 #	1384	-0-	-56	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
12		1581 #	1426	-0-	-155	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
01		1581 #	1215	-0-	-366	-0-	1215	2		N	-0-			-0-

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880						CNTY: SHACKELFORD				
WALKER-BUCKLER 379				WELL #:	1	RRCID ->	107408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3937 - 4568		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHACKELFORD NE(MISS)			//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
RJD ENERGY, LLC					714310											
WALKER ESTATE			WELL #:		1 L	RRCID -> 056984		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4380 - 4528				
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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WALKER-ESTATE 'A'			WELL #:		2	RRCID -> 105916		COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4342 - 4497				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALKER ESTATE A			WELL #:		A 3	RRCID -> 109175		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH	4645	PERF. 4360 - 4435				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY					567486											
MUSSELMAN "24"			WELL #:		1	RRCID -> 196392		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH	4136	PERF. 4075 - 4082				
08	882	R	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1				198
09	690	#	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-				198
10	713	#	539	-0-	-174	-0-	539	2			N	-0-				198
11	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-				198
12	713	#	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-				198
01	713	#	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-				198

PETEX					659782											
BROOKS, TOM			WELL #:		1	RRCID -> 119282		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH	4048	PERF. 3708 - 3724				
08	899	#	661	-0-	-238	-0-	661	2			N	-0-				34
09	870	#	306	-0-	-564	-0-	306	2			N	-0-				34
10	899	#	273	-0-	-626	-0-	273	2			N	-0-				34
11	870	#	258	-0-	-612	-0-	258	2			N	-0-				34
12	899	#	166	-0-	-733	-0-	166	2			N	-0-				34
01	651	#	292	-0-	-359	-0-	283	2	9	9	N	8				42

SHACKELFORD COUNTY REGULAR													//CONT.// 82522 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX													//CONT.// 659782									
ROYALL													WELL #: 1		RRCID -> 143856		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 3724 - 3729	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		97								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21		118								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		118								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		118								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		118								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		118								

STASNEY WELL SERVICE, LLC													816067									
COOK RANCH													WELL #: B301		RRCID -> 178615		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 5205		PERF. 1704 - 1718	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC													822615									
BROOKS, LUCION													WELL #: 1		RRCID -> 165383		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3392 - 3396	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
01		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	
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-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT		-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT		-0-								

BASIN OPERATING INC.													054545									
SEDWICK, J. F.													WELL #: 1		RRCID -> 042529		COMPL. DATE 08/31/1967		TOTAL DEPTH 4478		PERF. N/A	
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-		-0-								
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-		-0-								
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-		-0-								
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-		-0-								
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-		-0-								
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-		-0-								

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.													058851									
COTTLE													WELL #: 7		RRCID -> 127332		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 3838 - 3841	
08		403 N	14	-0-	-389	-0-	14	2			N	-0-		-0-								
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-		-0-								
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-		-0-								
11		14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-		-0-								
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-								
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851												
COTTLE WELL #: 8D RRCID -> 296173 COMPL. DATE 12/27/2023 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1898 - 1914												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738												
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-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682												
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465												
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-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
CDJ OIL CO. 140598												
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
HOOKER 23												
WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		81		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		81		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		81		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		81		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		81		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		81		
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082												
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035												
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023 - WELL PLUGGED 05/31/23												

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//															
FTC CONSULTING, LLC															
EDINGTON, ALICE "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 830 PERF. 730 - 830															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GORDON B SERVICES LLC															
B & D "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760															
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAMESON															
WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766															
08	310	N	799	-0-	489	-0-	799	2			N	-0-			-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-

JAMESON															
WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978															
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-			-0-

HUDMAN															
WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955															
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP.															
PITTMAN GROUP															
WELL #: 412104 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088															
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013															

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
JNS PRODUCTION, LLC													433134											
HARGROVE "A"													WELL #:	1	RRCID ->	115826	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	930	PERF.	777	-	785
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
HARGROVE "A"													WELL #:	2	RRCID ->	115827	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	940	PERF.	780	-	785
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
JTC ROYALTIES LLC													448054											
MCCOY													WELL #:	3	RRCID ->	121721	COMPL. DATE	09/24/1985	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2580	-	2585
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
KEATING ENERGY, INC.													453142											
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/													WELL #:	3	RRCID ->	057123	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	895	-	905
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-										
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15													WELL #:	10	RRCID ->	082914	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	940	PERF.	879	-	889
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-										
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-										
01		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
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			3										
09		210 N	58	-0-	-152	-0-	58	2		N	-0-			3										
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			3										
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-			3										
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			3										
01		217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2		N	-0-			3										

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD		
KROH OPERATING LLC										478245					
RICHTER 34										WELL #: 1	RRCID -> 177436	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 4456	PERF. 4077	- 4098
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1482				N	NO RPT		-0-		
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1482				N	NO RPT		-0-		
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1482				N	NO RPT		-0-		
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1482				N	NO RPT		-0-		
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1482				N	NO RPT		-0-		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1482				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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

M & K OPERATING LLC										518499					
NAIL B-9										WELL #: 2	RRCID -> 114942	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH 1393	PERF. 805	- 847
08	H15	VIOL	-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-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01		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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

NAIL "99"										WELL #: 1S	RRCID -> 148384	COMPL. DATE 01/24/1994	TOTAL DEPTH 1770	PERF. 1730	- 1733
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	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 RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744												
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-	-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-	-0-
11	510 N	437	-0-	-73	-0-	437	2			N	-0-	-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-	-0-
01	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-	-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486												
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537												
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-	4
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-	4
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-	4
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-	4
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	4
*01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-	4

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484												
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1023	2	17	9	N	15	116
09	990 N	978	-0-	-12	-0-	965	2	13	9	N	12	128
10	1023 N	963	-0-	-60	-0-	950	2	13	9	N	12	140
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	2	12	9	N	11	151
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1434	2	11	9	N	10	161
*01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	N	16	177

REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530												
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2023 - WELL PLUGGED 05/26/23												

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC													628579						
DAVIS, MERRICK													WELL #: 2020	RRCID -> 167924	COMPL. DATE 03/17/1998	TOTAL DEPTH 5208	PERF. 4894	-	4905
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

P. I. D. DRILLING INC													631265						
WINDHAM "85"													WELL #: 1	RRCID -> 167508	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 4963	PERF. 4610	-	4613
08	H15	VIOL	-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-					
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

PETEX													659782						
CRANDALL													WELL #: 1	RRCID -> 193342	COMPL. DATE 12/02/2002	TOTAL DEPTH 4173	PERF. 3888	-	3898
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-					
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-					
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2		N	-0-			-0-					
11	540	N	340	-0-	-200	-0-	340	2		N	-0-			-0-					
12	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2		N	-0-			-0-					
01	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	2		N	-0-			-0-					

PETRO-STARR													660161						
PRUETT													WELL #: 1	RRCID -> 121075	COMPL. DATE 04/08/1986	TOTAL DEPTH 435	PERF. 252	-	258
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

ROBUCK PETROLEUM, LLC													722177						
BROOKS													WELL #: 1	RRCID -> 112081	COMPL. DATE 06/11/1984	TOTAL DEPTH 4093	PERF. 3636	-	3642
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-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-					

ROYAL TEXAN ENERGY CO.													732104						
LANE, M.													WELL #: 2	RRCID -> 186407	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 2050	PERF. 1950	-	1962
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-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-					

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104																	
LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A																	
M	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
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534																	
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974																	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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																	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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																	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544																	
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982																	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838																	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12618					N	NO RPT					151
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12618					N	NO RPT					151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12618					N	NO RPT					151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12618					N	NO RPT					151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12618					N	NO RPT					151

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
SEQUOIA ENERGY RESOURCES //CONT.// 767544												
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56

SHAIDA, JOHN H. 768650												
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206												
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	77	2	Y	76	127
						84	9					
09	180 N	33	-0-	-147	-0-	30	1	3	9	Y	3	130
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	31	1	145	9	Y	132	115
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	Y	164	147
						180	9					
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	Y	175	148
						193	9					
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	159

SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1 784972												
KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027												
08	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-	-0-
09	690 N	530	-0-	-160	-0-	530	2			N	-0-	-0-
10	713 N	167	-0-	-546	-0-	167	2			N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067												
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITT OIL & GAS, INC. 921150															
LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350															
08		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-			-0-
09		900 N	634	-0-	-266	-0-	634	2			N	-0-			-0-
10		961 N	566	-0-	-395	-0-	566	2			N	-0-			-0-
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
12		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	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															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
BRILEY OPERATING, LLC 093352															
MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2024															

SHARPE (ATOKA)			//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC					101481										
MURRELL			WELL #:		1	RRCID -> 123663		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH	5720	PERF. 3615 - 3781			
M	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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS			WELL #:		1	RRCID -> 131317		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH	5491	PERF. 3644 - 3692			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			17
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

ROLLO RESOURCES, LLC			WELL #:		1	RRCID -> 102857		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH	3361	PERF. 3250 - 3256			
WOODY					726791										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS)			WELL #:		1	RRCID -> 113365		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2766 - 2779			
S2 OIL, LLC					83456 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COMANCHE				
SHULTZ, JACK CAROL					743227										
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHULTZ, JACK CAROL			WELL #:		3	RRCID -> 114708		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2731 - 2756			
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)			WELL #:		2	RRCID -> 018278		COMPL. DATE 09/16/1955		TOTAL DEPTH	2227	PERF. 2175 - 2210			
ANDERSON PRODUCTION					83486 333	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COMANCHE				
CAFFEY, W. B.					022922										
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIDNEY (MARBLE FALLS) ANDERSON PRODUCTION COOPER, J. B.		//CONT.// //CONT.//	83486 333 022922	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
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

FRY, T. O.				WELL #: 1	RRCID -> 018279	COMPL. DATE 10/07/1955	TOTAL DEPTH 2405	PERF. 2111	-	2160	
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 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	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			-0-

FRY, T. O.				WELL #: 1	RRCID -> 018280	COMPL. DATE 11/10/1955	TOTAL DEPTH 2452	PERF. 2012	-	2115	
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2	N	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			-0-
01	279 N	200	-0-	-79	-0-	200 2	N	-0-			-0-

WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/				WELL #: 1	RRCID -> 018284	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2170	-	2205	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-

REED, JIMMY				WELL #: 1	RRCID -> 259035	COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 2634	PERF. 2106	-	2126	
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2	N	-0-			-0-

SIERRA (STRAWN) KORNYE-TILLMAN COMPANY CRAWFORD, A. D.				83490 410 475741	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND				
CRAWFORD, A. D.				WELL #: 2 A	RRCID -> 236347	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3296	PERF. 2252	-	2260	
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			78
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			78
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			78
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			78
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			78
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			78

SIKES (CADDO) BRAKA OPERATING, L.L.C. SIKES, C. E.				83528 500 088563	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
SIKES, C. E.				WELL #: 3	RRCID -> 018285	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3360	-	2205	
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	N	-0-			-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-			-0-
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-			-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3	N	-0-			-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3	N	-0-			-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 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				
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
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-			-0-
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-			-0-
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-			-0-
11		630 N	559	-0-	-71	-0-	559 2	N	-0-			-0-
12		713 N	669	-0-	-44	-0-	669 2	N	-0-			-0-
01		713 N	520	-0-	-193	-0-	520 2	N	-0-			-0-

FAMBRO "37"		WELL #: 1		RRCID -> 211857		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890				
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-			-0-
09		570 N	555	-0-	-15	-0-	555 2	N	-0-			-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-			-0-
11		600 N	492	-0-	-108	-0-	492 2	N	-0-			-0-
12		589 N	575	-0-	-14	-0-	575 2	N	-0-			-0-
01		589 N	515	-0-	-74	-0-	515 2	N	-0-			-0-

SILVER CREEK (STRAWN)		83595 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889										
GRUBIS, THURMAN		WELL #: 1		RRCID -> 109266		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-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				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 197277		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-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				
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-	246 2	N	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	-0-	222 2	N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BARTON, HOWARD //CONT.// 053939
 SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

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
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825

08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-			-0-

DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842

08	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3		N	-0-			-0-
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3		N	-0-			-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	3		N	-0-			-0-
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	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

08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-

POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2802 - 2850

08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			63
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			63
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			63
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			63
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3		N	-0-			63
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-			63

POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2804 - 2823

08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			43
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			43
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3		N	-0-			43
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	450	3		N	-0-			43
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			43
01	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	3		N	-0-			43

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494										
POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID ->	018304	COMPL. DATE	04/06/1955	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2790 - 2842	
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
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-			47
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-			47
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-			47
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-			47
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-			47
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-			47

WHITLOCK, F. B.		WELL #: 1		RRCID ->	018310	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2763 - 2800	
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			28
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-			28
10		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3	N	-0-			28
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			28
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-			28
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			28

EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728		WELL #: 1BH		RRCID ->	018324	COMPL. DATE	03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2626 - 2660
08		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2	N	-0-			-0-
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2	N	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			-0-
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			-0-
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY		291650		WELL #: 1		RRCID ->	018325	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2880 - 2891
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2	N	-0-			-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			-0-
12		279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-

SHULTS, CECIL, ET AL		WELL #: 1		RRCID ->	018326	COMPL. DATE	06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2938 - 2952	
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DUNN, JOHN		WELL #: 1		RRCID ->	108217	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	2872 - 2901	
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-			-0-
09		1050 N	775	-0-	-275	-0-	775 2	N	-0-			-0-
10		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-			-0-
11		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-			-0-
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	-0-			-0-
01		1085 N	7	-0-	-1078	-0-	7 2	N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//	83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
J & J WHITESIDE INC.			427649											
WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #:	1B	RRCID -> 018307	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH	2744	PERF. 2740	-	2756				
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
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-				-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-				-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-				-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-				-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-				-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-				-0-

WHITESIDE, E. A.		WELL #:	4	RRCID -> 018309	COMPL. DATE 12/03/1960	TOTAL DEPTH	2649	PERF. 2595	-	2649				
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-				-0-
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-				-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-				-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-				-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-				-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-				-0-

WHITESIDES		WELL #:	1	RRCID -> 088666	COMPL. DATE 10/15/1979	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2952	-	2980				
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-				-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-				-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-				-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-				-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-				-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-				-0-

MCCULLUM		WELL #:	1	RRCID -> 095434	COMPL. DATE 09/24/1981	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2656	-	2710				
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

J.R.E.		WELL #:	1	RRCID -> 118129	COMPL. DATE 05/07/1985	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2810	-	2870				
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-				-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-				-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-				-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-				-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-				-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-				-0-

DAVIDSON, CLYDE		WELL #:	1	RRCID -> 121449	COMPL. DATE 06/01/1986	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2779	-	2824				
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-				-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-				-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-				-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-				-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-				-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-				-0-

WHITESIDE		WELL #:	5	RRCID -> 124340	COMPL. DATE 04/20/1987	TOTAL DEPTH	3207	PERF. 2690	-	2740				
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		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649															
WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706															
08		1 N		1 -0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		1 N		1 -0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142															
GREENWOOD, M. F. WELL #: 3BH RRCID -> 018319 COMPL. DATE 03/09/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 2726															
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-		295 2			N	-0-			-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 2			N	-0-			-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 2			N	-0-			-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 2			N	-0-			-0-
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 2			N	-0-			-0-
*01		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 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															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
MOORE OIL AND GAS				581275									
WASHBURN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2744 - 2765
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	
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-	
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-	
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-	
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-	
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-	
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-	

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376						CNTY: BROWN			
LEBLEU				WELL #:	1	RRCID ->	105489	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2704 - 2761
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-	
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		-0-	
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-	

3 S PRODUCTION, INC.				953796						CNTY: BROWN			
MAY VETA				WELL #:	1A	RRCID ->	080384	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2758 - 2764
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		-0-	
09		630 N	626	-0-	-4	-0-	626 3		N	-0-		-0-	
10		682 N	629	-0-	-53	-0-	629 3		N	-0-		-0-	
11		630 N	602	-0-	-28	-0-	602 3		N	-0-		-0-	
12		651 N	612	-0-	-39	-0-	612 3		N	-0-		-0-	
01		620 N	586	-0-	-34	-0-	586 3		N	-0-		-0-	

TAYLOR, NOBLE				WELL #:	1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2848 - 3792
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-	
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		-0-	
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		-0-	
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-	
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-	
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-	

SITTERLE (3800)				83795 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922									
WALLACE				WELL #:	4	RRCID ->	217074	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	3933	PERF.	3782 - 3790
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SKAGGS (2700)				83880 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675									
HARDIN				WELL #:	1	RRCID ->	115345	COMPL. DATE	01/14/1985	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2622 - 2630
08		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		50	
09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-		50	
10		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-		50	
11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-		50	
*12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-		50	
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		50	

SMALLEY (MISS CHAPPEL) BASIN OPERATING INC. RODRIGUEZ		84208 666 054545	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		1	RRCID -> 152773	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4165	-	4227
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		-0-

SNAVE (OVERALL) ROCKWOOD RESOURCES INC ALLEN HEIRS		84413 666 723524	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
WELL #:			RRCID -> 111633	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 1982	PERF. 1890	-	1935
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013								

SNEED (STRAWN) J-TEC OPERATING, LLC SNEED, CLYDE		84430 500 427739	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
WELL #:		1	RRCID -> 122979	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2632	-	2636
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SNOW (DUFFER) BACON ENERGY TEXFEL-BECK		84447 400 042398	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1	RRCID -> 110314	COMPL. DATE 03/01/1984	TOTAL DEPTH 3951	PERF. 3638	-	3642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC TEXFEL-MONROE		216724		RRCID -> 116029	COMPL. DATE 03/11/1985	TOTAL DEPTH 3957	PERF. 3760	-	3766
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

EASTLAND OPERATING, L.L.C. GERMANY "B"		239726		RRCID -> 116920	COMPL. DATE 05/15/1985	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3751	-	3760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		-0-	
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			-0-	
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			-0-	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
01	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	
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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87	
01	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
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
01	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

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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

SNOW-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 171038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068

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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHVIEW		84812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR							
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244													
MCBRIDE		WELL #:		1		RRCID -> 130431		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 2488		PERF. 2295 - 2303			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-			-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-			-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-			-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-			-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	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			
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186

CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE							
PIERSON HAROLD		WELL #:		1		RRCID -> 069960		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3007		PERF. N/A			
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-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLCOMB		WELL #:		1		RRCID -> 078701		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2704 - 2777			
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-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARSON, WILLIS		WELL #:		5		RRCID -> 096463		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 2713 - 2723			
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-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPARROW (ATOKA)		84953 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
MOSAIC TEXAS LLC		589983								
GANKY		WELL #: 2		RRCID -> 185436		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 2038		
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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)		85369 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ITX CORPORATION		427179								
STOVALL		WELL #: 2		RRCID -> 142808		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4620 - 4732		
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		68
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		68
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		68
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		68
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		68
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		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		
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-		-0-
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	605 2	N	-0-		-0-
10	589 N	445	-0-	-144	-0-	445 2	N	-0-		-0-
11	630 N	411	-0-	-219	-0-	411 2	N	-0-		-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-		-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		-0-

JOAN MILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153954		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525		
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2	N	-0-	34 1	-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2	N	-0-		-0-
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2	N	-0-		-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 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		
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
09	420 N	264	-0-	-156	-0-	264 3	N	-0-		-0-
10	372 N	246	-0-	-126	-0-	246 3	N	-0-		-0-
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	243 3	N	-0-		-0-
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 3	N	-0-		-0-
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 3	N	-0-		-0-

SPRINGTOWN (CADD) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. 090870
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3		N	-0-			108
09	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3		N	-0-			108
10	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3		N	-0-			108
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			108
12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			108
01	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3		N	-0-			108

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

08	DLQ G-10	341	-0-	341 B	3172	341	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	289	-0-	289 B	3461	289	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	298	-0-	298 B	3759	298	2		Y	-0-			-0-
11	4057	298	-0-	-3759 B	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			19
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			19

SPRINGTOWN (5500) 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091768 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5449 - 5460

08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			38
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			38
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			38
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			38
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			38
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			38

HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (COMYN) 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS) SOMERSET OPERATING, LLC HAYGOOD		85369 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
		101481									
		WELL #:	1	RRCID ->	082736	COMPL. DATE	03/12/1988	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	5177 - 5318
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2				-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2				-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2				-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
SPURGIN (CONGL. LOWER) GEOSURVEYS, INC. LITTLE INDIAN		85424 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
		301322									
		WELL #:	1	RRCID ->	291234	COMPL. DATE	02/07/2021	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4166 - 4170
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #		-0-	-0-	-0-						101
09	0 #		-0-	-0-	-0-						101
10	0 #		-0-	-0-	-0-						101
11	0 #		-0-	-0-	-0-						101
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				101 1		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2023											
STEPHENS COUNTY REGULAR BARGSLEY, COY BARGSLEY, COY "A"		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
		049255									
		WELL #:	1	RRCID ->	139941	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	1500 - 1550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BASA RESOURCES, INC. PARKS, J.W. "A" NCT-1		053974					CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	65	RRCID ->	281784	COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL DEPTH	2432	PERF.	2036 - 2066
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				171 1		51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						51
BRAKA OPERATING, L.L.C. MCWHORTER, V.H.		088563					CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	1	RRCID ->	044335	COMPL. DATE	12/11/1961	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	1650 - 1680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 2				-0-
09	1 #		-0-	-0-	-1						-0-
10	1 #		-0-	-0-	-1						-0-
11	1 #		-0-	-0-	-1						-0-
12	1 #		-0-	-0-	-1						-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3				-0-
GOFORTH, W.H.		WELL #:	1	RRCID ->	115828	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3794 - 3799
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 #		-0-	-0-	-372						-0-
09	360 #		-0-	-0-	-360						-0-
10	341 #		-0-	-0-	-341						-0-
11	180 #		-0-	-0-	-180						-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-						-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
HERRINGTON "A"		WELL #:		1 A	RRCID ->	116921	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3822 - 3876			
M	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
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-		231	2	8	9	N	7			100
09	242 R	242	-0-	-0-	-0-		236	2	6	9	N	5			105
10	250 R	250	-0-	-0-	-0-		243	2	7	9	N	6			111
11	239 R	239	-0-	-0-	-0-		232	3	7	9	N	6			117
12	240 R	240	-0-	-0-	-0-		233	3	7	9	N	6			123
01	261 R	261	-0-	-0-	-0-		253	3	8	9	N	7			130

PIERCE		WELL #:		1	RRCID ->	123312	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4061 - 4065			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
01	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			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
01	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			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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			
08	405 R	405	-0-	-0-	-0-		405	2		N	-0-				-0-
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-		398	2		N	-0-				-0-
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-		367	2		N	-0-				-0-
11	406 R	406	-0-	-0-	-0-		406	3		N	-0-				-0-
12	426 R	426	-0-	-0-	-0-		426	3		N	-0-				-0-
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-		373	3		N	-0-				-0-

BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827			
08	11 #	10	-0-	-1	-0-		10	2		N	-0-				-0-
09	11 #	10	-0-	-1	-0-		10	2		N	-0-				-0-
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-				-0-
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-				-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-				-0-
01	11 #	9	-0-	-2	-0-		9	3		N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF. 1422 -	1431
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE		
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-							-0-
09	4 #		1	-0-	-3		1	2				-0-
10	4 #		2	-0-	-2		2	2				-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-							-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-							-0-
01	4 R		4	-0-	-0-		4	3				-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF. 1511 -	1517
08	1 R		1	-0-	-0-		1	2				-0-
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-							-0-
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-							-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-							-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-							-0-
01	1 R		1	-0-	-0-		1	3				-0-

S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1687 -	1696
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LANGFORD, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326	PERF. 3973 -	3990
08	192 R		192	-0-	-0-		192	2				-0-
09	120 #		96	-0-	-24		96	2				-0-
10	124 #		48	-0-	-76		48	2				-0-
11	120 #		21	-0-	-99		21	3				-0-
12	124 #		8	-0-	-116		8	3				-0-
01	124 #		2	-0-	-122		2	3				-0-

JACKSON, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1440 -	1458
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-							-0-
10	1 R		1	-0-	-0-		1	2				-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-							-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	2 R		2	-0-	-0-		2	3				-0-

GLASCOCK, GEORGE		WELL #:		4	RRCID ->	194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1784 -	1794
08	62 #		34	-0-	-28		24	2	10	9		65
09	60 #		10	-0-	-50				2	9		67
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		8	2				70
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-							70
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-							80
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							88

STEPHENS COUNTY REGULAR												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
BURTON SERVICES, INC. 112251												
STELLE WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958												
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	-0-
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	-0-
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	-0-
11	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-
12	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932												
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 146050 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3620												
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CC OIL & GAS 140617												
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 198307 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 1803 - 1941												
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-	-0-
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-	-0-
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-	-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	-0-
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-	-0-
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-	-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
POWELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 152887 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1930 - 1940												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

D.J. & T. ENERGY 196227												
GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200												
08	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-	-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-	-0-
*10	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-	-0-
*11	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-	-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
D.J. & T. ENERGY		//CONT.// 196227													
GANT		WELL #: 1		RRCID -> 121351		COMPL. DATE 06/01/1977		TOTAL DEPTH 2154		PERF. 2102 - 2109					
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
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14	3		N	-0-				-0-
09	14 #	13	-0-	-1	-0-		13	3		N	-0-				-0-
*10	14 #	12	-0-	-2	-0-		12	3		N	-0-				-0-
*11	14 #	12	-0-	-2	-0-		12	3		N	-0-				-0-
12	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT				-0-

BRUCE, M.C.		WELL #: 2		RRCID -> 122612		COMPL. DATE 12/17/1923		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 2003 - 2103					
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
*10	31 #	24	-0-	-7	-0-		24	3		N	-0-				-0-
*11	30 #	24	-0-	-6	-0-		24	3		N	-0-				-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRUCE, M.C.		WELL #: 4		RRCID -> 122620		COMPL. DATE 05/08/1952		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 2025 - 2043					
08	31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3		N	-0-				-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-		24	3		N	-0-				-0-
*10	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	3		N	-0-				-0-
*11	30 #	23	-0-	-7	-0-		23	3		N	-0-				-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

PRATT, D.C.		WELL #: 13		RRCID -> 122622		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 2045		PERF. 2004 - 2012					
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-		167	3		N	-0-				-0-
09	163 R	163	-0-	-0-	-0-		163	3		N	-0-				-0-
*10	163 R	163	-0-	-0-	-0-		163	3		N	-0-				-0-
*11	163 R	163	-0-	-0-	-0-		163	3		N	-0-				-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

WALKER, NANNIE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 122623		COMPL. DATE 11/21/1949		TOTAL DEPTH 2118		PERF. 2029 - 2118					
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-				-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-				-0-
*10	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-				-0-
*11	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-				-0-
12	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-
01	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-

HARMON, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 122627		COMPL. DATE 05/12/1921		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 2015 - 2075					
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-
12	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT				-0-
01	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT				-0-

HARMON, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 122628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2094		PERF. 2063 - 2073					
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-
09	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-
*10	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-
*11	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-
12	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT				-0-
01	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												
D.J. & T. ENERGY												
HARMON, J.W.												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 196227												
WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

MCCLESKY, J.T.												
WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785												
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

BRUCE, M.C.												
WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026												
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

WILLIAMS, J.M.												
WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145												
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

GARDENHIRE, W.J.												
WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B DENY	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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

GARDENHIRE, W.J. "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100												
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

PRATT, D. C.												
WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043												
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR																	
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																	
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227																	
PRATT, D. C. WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027																	
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
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					188
09		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					188
*10		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					188
*11		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					188
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					188
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					188

LANGFORD, G. R.																	
WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567																	
08		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					47
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					47
*10		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					47
*11		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					47
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					47
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					47

DAYLIGHT PETROLEUM LLC																	
208171																	
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 272269 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3298 - 3374																	
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELTA OIL & GAS LTD.																	
213703																	
ROGERS, R.M. ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750																	
08		525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09		486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10		513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11		510 #	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12		527 #	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01		527 #	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-

DJ & T SERVICES, LLC																	
221680																	
BRUCE, M.C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122																	
08		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*10		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*11		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J.M.																	
WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060																	
08		12 #	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*10		12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-
01		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS									
DJ & T SERVICES, LLC		//CONT.//		221680												
BRUCE, M.C.-A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2098 - 2120				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 #	53	-0-	-9	-0-		53	3			N	-0-			-0-
09		60 #	49	-0-	-11	-0-		49	3			N	-0-			-0-
*10		62 #	61	-0-	-1	-0-		61	3			N	-0-			-0-
*11		61 R	61	-0-	-0-	-0-		61	3			N	-0-			-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196												
HILL, JIMMY R.		WELL #:		1 U	RRCID ->	169009	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3735 - 3743				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILL, JIMMY R.		WELL #:		2 U	RRCID ->	169038	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	N/A				
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726												
EPPEY JENNINGS		WELL #:		2 L	RRCID ->	106123	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3455 - 3473				
08	496 #	478	-0-	-18	-0-	478	2					N	-0-			-0-
09	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2					N	-0-			-0-
10	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2					N	-0-			-0-
11	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	3					N	-0-			-0-
12	823 R	823	-0-	-0-	-0-	823	3					N	-0-			-0-
01	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	3					N	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		5	RRCID ->	286266	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2124 - 2142				
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2					Y	-0-			-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2					Y	-0-			-0-
10	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2					Y	-0-			-0-
11	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	3					Y	-0-			-0-
12	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3					Y	-0-			-0-
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-							Y	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		1	RRCID ->	286323	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2762 - 2804				
08	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2					Y	-0-			-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2					Y	-0-			-0-
10	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2					Y	-0-			-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3					Y	-0-			-0-
12	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3					Y	-0-			-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-							Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																	
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454																	
FRANKS, THOMAS B WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 4442																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206																	
DAVIS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 1920																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 1929																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON HORSE OIL & GAS, INC. 426407																	
SWENSON, CLARA J. WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A																	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01		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																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677																	
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018																	
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-				-0-
09		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-				-0-
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-				-0-
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-		107	2			N	-0-				-0-
12		102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-				-0-
01		93 #	89	-0-	-4	-0-		89	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
KEATING ENERGY, INC.				453142								
HARRIS, MAGGIE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	141242	COMPL. DATE	02/25/1959	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3783 - 3788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KROH OPERATING LLC				478245								
HUNTER, L.		WELL #:		3	RRCID ->	196772	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3218 - 3223
08	DLQ	G-10	-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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HALL '8' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269690	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2468 - 2734
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAGELLAN RESOURCES				521353								
FAMBRO, J. M. -H-		WELL #:			RRCID ->	141414	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1837 - 1849
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
PARDUE OIL, INC.				639400								
CALLOWAY, I. A.		WELL #:		6	RRCID ->	289257	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	3358 - 3366
08	2418	2663	-0-	245	22204	2663	2	N	-0-			163
09	2340	2069	-0-	-271	21933	2069	2	N	-0-			163
10	2418	3200	-0-	782	22715	3200	2	N	-0-			163
11	2340	5093	-0-	2753	25468	5093	2	N	-0-			163
12	2418	4042	-0-	1624	27092	4042	2	N	-0-			163
01	2418	1533	-0-	-885	26207	1533	2	N	-0-			163
PARKS, RHONE INC.				641520								
HARRIS, ROY L.		WELL #:		1	RRCID ->	277132	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	2126 - 2146
08	279 #	221	-0-	-58	-0-	221	2	N	-0-			-0-
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
10	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-			-0-
11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
12	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-			-0-
01	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
VEALE, A. S.				WELL #: 1	RRCID -> 042658	COMPL. DATE 09/28/1967	TOTAL DEPTH 4535	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		825 R	825	-0-	-0-	825 2				97
09		900 #	689	-0-	-211	689 2				97
10		1018 R	1018	-0-	-0-	1018 2				97
11		949 R	949	-0-	-0-	949 2				97
12		899 #	861	-0-	-38	861 2				97
01		930 #	385	-0-	-545	385 2			65 1	32

SIKES FF				WELL #: 1 A	RRCID -> 109287	COMPL. DATE 01/03/1984	TOTAL DEPTH 2020	PERF. 1957 - 1965		
08		168 R	168	-0-	-0-	168 2				-0-
09		192 R	192	-0-	-0-	192 2				-0-
10		253 R	253	-0-	-0-	253 2				-0-
11		256 R	256	-0-	-0-	256 2				-0-
12		238 R	238	-0-	-0-	238 2				-0-
01		290 R	290	-0-	-0-	290 2				-0-

SIKES FF				WELL #: 2 A	RRCID -> 109721	COMPL. DATE 01/29/1984	TOTAL DEPTH 2012	PERF. 1949 - 1955		
08		0 #	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-

FAMBROUGH, W.				WELL #: 8	RRCID -> 172019	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 2152	PERF. 2115 - 2118		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-

FAMBROUGH, W.				WELL #: 4	RRCID -> 172022	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 2110 - 2118		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-

BROWER, R. E.				WELL #: 1	RRCID -> 186683	COMPL. DATE 10/21/2001	TOTAL DEPTH 4468	PERF. 4154 - 4164		
08		6 R	6	-0-	-0-	6 2				-0-
09		30 #	6	-0-	-24	6 2				-0-
10		31 #	3	-0-	-28	3 2				-0-
11		30 #	6	-0-	-24	6 2				-0-
12		6 #	2	-0-	-4	2 2				-0-
01		6 #	-0-	-0-	-6					-0-

CRIDER				WELL #: 1	RRCID -> 226461	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH 4236	PERF. 3550 - 3557		
08		62 R	62	-0-	-0-	62 2				-0-
09		60 #	8	-0-	-52	8 2				-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62					-0-
11		4 R	4	-0-	-0-	4 2				-0-
12		62 #	1	-0-	-61	1 2				-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
PETEX													//CONT.// 659782														
FORD, ED "A"													WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3177 - 3188						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE													
08		4030 R	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		N	-0-			6													
09		2380 R	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-			6													
10		1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			6													
11		1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1390	2	10	9	N	9		15													
12		1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			15													
01		1673 R	1673	-0-	-0-	-0-	1666	2	7	9	N	6		21													
ED FORD 'A'													WELL #: 4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096 - 4114						
08		1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			4													
09		595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			4													
10		353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			4													
11		388 R	388	-0-	-0-	-0-	347	2	41	9	N	37		41													
12		382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			41													
01		441 R	441	-0-	-0-	-0-	416	2	25	9	N	23		64													
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.													688706														
SPEER													WELL #: L 2		RRCID -> 280686		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4036 - 4138						
08		744 #	334	-0-	-410	-0-	334	2		N	-0-			82													
09		569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			82													
10		657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			82													
11		637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			82													
12		834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			82													
*01		809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			82													
SPEER													WELL #: L 11		RRCID -> 280866		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 3648 - 3716						
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-													
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
01		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						
08		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		Y	-0-			6													
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			6													
10		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			6													
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			6													
12		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			6													
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			6													
LAKE SAND UNIT													WELL #: W 2		RRCID -> 106660		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3619 - 3629						
08		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		Y	-0-			8													
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			8													
10		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			8													
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			8													
12		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			8													
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			8													

STEPHENS COUNTY REGULAR													
//CONT.//													
RED GAP OIL & GAS LLC													
LINK "76"													
WELL #: 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS													
697026 RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59	
RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013													
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.													
BLACK RANCH													
WELL #: 735231													
RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937													
08	620 #	560	-0-	-60	-0-	514	2	46	9	N	42	166 1	40
09	600 #	555	-0-	-45	-0-	507	2	48	9	N	44		84
10	589 #	493	-0-	-96	-0-	453	2	40	9	N	36		120
11	570 #	554	-0-	-16	-0-	495	2	59	9	N	54		174
12	589 #	535	-0-	-54	-0-	477	2	58	9	N	53	167 1	60
01	589 #	430	-0-	-159	-0-	391	2	39	9	N	35		95
S.B. STREET OPERATING, INC.													
ELLIS-ROBBINS "A"													
WELL #: 740251													
RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170													
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
10	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-		-0-
11	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-		-0-
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-		-0-
*01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-		-0-
SAFARI RESOURCES, LLC													
FAMBRO, J. M.													
WELL #: 743194													
RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888													
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-		-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC													
WILSON, H. "A"													
WELL #: 822615													
RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029													
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11
STONEBRIAR OIL LLC													
JOHNSON, M. R.													
WELL #: 823774													
RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A													
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
US. FUELS, INC.				879264							
PARABEE, T. W.				WELL #: 1	RRCID -> 044336	COMPL. DATE 12/07/1961	TOTAL DEPTH 1920	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WHITE, JACK OPERATING				918443			CNTY: STEPHENS				
MARTIN, ROSA				WELL #: 1	RRCID -> 257137	COMPL. DATE 03/19/2010	TOTAL DEPTH 4009	PERF. 3942 - 3948			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		94
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		94
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		94
BROWN "3380"				WELL #: 1	RRCID -> 240000	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3904 - 3928			
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		29
ANDERSON PRODUCTION				022922			CNTY: STEPHENS				
MORRIS, VIRGIL "A"				WELL #: 5	RRCID -> 202368	COMPL. DATE 10/24/1985	TOTAL DEPTH 3745	PERF. 3297 - 3305			
08	62	N	25	-0-	-37	B	-0-	25	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2	N	-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2	N	-0-
01	93	N	52	-0-	-41	B	-0-	52	2	N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
ANTLE OPERATING, INC. 026646														
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		713 N	569	-0-	-144 B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		660 N	474	-0-	-186 B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
10		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2		N	-0-			-0-
11		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2		N	-0-			-0-
12		496 N	340	-0-	-156 B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
01		651 N	578	-0-	-73 B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548														
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			14
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082														
08		744 N	668	-0-	-76 B	-0-	668	2		N	-0-			63
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		750 N	669	-0-	-81 B	-0-	669	2		N	-0-			63
10		682 N	189	-0-	-493 B	-0-	189	2		N	-0-			63
11		660 N	278	-0-	-382 B	-0-	278	2		N	-0-			63
12		682 N	585	-0-	-97 B	-0-	585	2		N	-0-			63
01		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	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														
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
11		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3
12		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3
01		14B DENY NO RPT	-0-	-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														
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
11		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3
12		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3
01		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
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			
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

ACKERS, W. H.		WELL #: 1	RRCID -> 216258	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3033	- 3038			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

GILMORE, N. J.		WELL #: 1	RRCID -> 229375	COMPL. DATE 04/05/2006	TOTAL DEPTH 4564	PERF. 3862	- 3872			
08	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

HILL, G. W.		WELL #: 1R	RRCID -> 237209	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 4285	PERF. 3942	- 3960			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

WARD, J. M. "1240"		WELL #: 201	RRCID -> 237245	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 4378	PERF. 3846	- 4070			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974										
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163										
M	O	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	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035										
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221										
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088										
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	14 2	9 9	N	8	209
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	209
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	129 2	3 9	N	3	212
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-	212
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	204 2	26 9	N	24	236
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	45 2	10 9	N	9	245
BLUE WING ENERGY, INC. 076791										
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162										
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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										
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	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															
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-
GHLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A															
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	-0-		8	2		N	-0-			88
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	-0-		6	2		N	-0-			88
10	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	-0-		5	2		N	-0-			88
11	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	-0-		5	3		N	-0-			88
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	-0-		6	3		N	-0-			88
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	-0-		5	3		N	-0-			88
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A															
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -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	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328												
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17
01		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												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		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												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650										COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3242 - 3505
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
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-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-		
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651										COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3230 - 3239
08		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			Y	-0-		-0-		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			Y	-0-		-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-		
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653										COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3374 - 3390
08		3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-			Y	-0-		-0-		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			Y	-0-		-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-		
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655										COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3370 - 3376
08		4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			Y	-0-		103		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-			Y	-0-		103		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		103		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		103		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		103		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		103		
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321										COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	1998	PERF.	1885 - 1961
08		372 N	350	-0-	-22	B	-0-	342	2	8	9	N	7	52	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		360 N	352	-0-	-8	B	-0-	326	2	26	9	N	24	76	
10		372 N	346	-0-	-26	B	-0-	335	2	11	9	N	10	86	
11		333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	316	3	17	9	N	15	101	
12		372 N	332	-0-	-40	B	-0-	314	3	18	9	N	16	117	
01		341 N	280	-0-	-61	B	-0-	276	3	4	9	N	4	121	
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456										COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	1445 - 1453
08		31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			N	-0-	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-	-0-	
10		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-	-0-	
11		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-	-0-	
12		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-	-0-	
01		31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	3			N	-0-	-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563										
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3		N	-0-
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034										
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040										
08	14B2 EXT	50	-0-	50 B	101	50	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 101										
09	60	56	-0-	-4 B	97	56	2		N	-0-
10	156 N	59	-0-	-97 B	-0-	59	2		N	-0-
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3		N	-0-
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3		N	-0-
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3		N	-0-
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110										
08	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2		Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		Y	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				Y	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-
12	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	3		Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136										
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714										
08	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-
10	465 N	251	-0-	-214 B	-0-	251	2		N	-0-
11	420 N	202	-0-	-218 B	-0-	202	3		N	-0-
12	310 N	165	-0-	-145 B	-0-	165	3		N	-0-
01	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125	3		N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
KIRK		WELL #: 1		RRCID -> 275325		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 3924		PERF. 3840 - 3848	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	558 N	556	-0-	-2 B	-0-		556	2	N	-0-	22
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	419	-0-	-121 B	-0-		419	2	N	-0-	22
10	558 N	462	-0-	-96 B	-0-		462	2	N	-0-	22
11	540 N	539	-0-	-1 B	-0-		539	3	N	-0-	22
12	516 N	516	-0-	-0- B	-0-		516	3	N	-0-	22
01	465 N	424	-0-	-41 B	-0-		424	3	N	-0-	22

LEDBETTER 'SOUTH'		WELL #: 1		RRCID -> 277558		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 3845		PERF. 3816 - 3842	
08	1364 N	1039	-0-	-325 B	-0-		1039	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-		1370	2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1257	-0-	-45 B	-0-		1257	2	N	-0-	-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-		1232	3	N	-0-	-0-
12	1426 N	1118	-0-	-308 B	-0-		1118	3	N	-0-	-0-
01	1271 N	1016	-0-	-255 B	-0-		1016	3	N	-0-	-0-

COPELAND RANCH B		WELL #: 29		RRCID -> 279936		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 3950		PERF. N/A	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

COPELAND RANCH A		WELL #: 30		RRCID -> 281500		COMPL. DATE 11/20/2016		TOTAL DEPTH 2732		PERF. 1672 - 1678	
08	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				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	5	-0-	-0- B	-0-		5	2	N	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6	3	N	-0-	-0-
12	7 N	5	-0-	-2 B	-0-		5	3	N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5	3	N	-0-	-0-

WINN OPERATING, LLC		100109		RRCID -> 158371		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 4366		PERF. 4010 - 4015	
BROWN, R.J.		WELL #: 4									
08	7750	3375	-0-	-4375 B	9570		3375	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 9570										
09	7500	1764	-0-	-5736 B	3834		1764	2	N	-0-	-0-
10	7750	4017	-0-	-3733 B	101		4017	2	N	-0-	-0-
11	3973 R	3872	-0-	-101 B	-0-		3872	2	N	-0-	-0-
12	4334 R	4334	-0-	-0- B	-0-		4334	2	N	-0-	-0-
01	4030 N	2968	-0-	-1062 B	-0-		2968	2	N	-0-	-0-

OLDER THAN DIRT LLC		100476		RRCID -> 062242		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 1950		PERF. N/A	
FLOURNEY		WELL #: 1									
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	2	2
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	3	5
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2	7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	7

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
OLDER THAN DIRT LLC //CONT.// 100476																	
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9				N	NO RPT					-0-
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675																	
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					164
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					164
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					164
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					164
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					164
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					164
BURTON SERVICES, INC. 112251																	
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965																	
08		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-					-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-					-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-					-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-					-0-
01		93 N NO RPT	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270																	
08		14B DENY	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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888																	
08		825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2		N	-0-					20
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		805 N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	2		N	-0-					20
10		784 N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	2		N	-0-					20
11		720 N	685	-0-	-35	B	-0-	685	2		N	-0-					20
12		297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2		N	-0-					20
01		744 N NO RPT	-0-	-0-	-744	B	-0-				N	NO RPT					20
CARAWAY, ROBERT 130766																	
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966																	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
CC OIL & GAS 140617												
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE		-0-								
09		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-
10		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-
11		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-
12		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-
01		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848												
08		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE		-0-								
09		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-
10		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-
11		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-
12		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-
01		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE		-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-
10		6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2	3			N	-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2	3			N	-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A												
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	3			N	-0-
11		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A												
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	3			N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725										
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938										
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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896										
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
D.J. & T. ENERGY 196227										
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131										
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-	N	-0-	-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A										
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-	N	-0-	-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
RIDDEL HEIRS-ODONNELL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A										
08	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3	-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
08	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90	N	4	-0-	-86	B	-0-	4	3	-0-
*10	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3	-0-
*11	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	83	3	-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227															
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	37	-0-	-25 B	-0-		37	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		60 N	34	-0-	-26 B	-0-		34	3		N	-0-			-0-
*10		41 N	41	-0-	-0- B	-0-		41	3		N	-0-			-0-
*11		41 N	41	-0-	-0- B	-0-		41	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A															
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		120 N	46	-0-	-74 B	-0-		46	3		N	-0-			-0-
*10		62 N	34	-0-	-28 B	-0-		34	3		N	-0-			-0-
*11		34 N	34	-0-	-0- B	-0-		34	3		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A															
08		114 N	114	-0-	-0- B	-0-		114	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		107 N	107	-0-	-0- B	-0-		107	3		N	-0-			-0-
*10		108 N	108	-0-	-0- B	-0-		108	3		N	-0-			-0-
*11		108 N	108	-0-	-0- B	-0-		108	3		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087															
08		87 N	87	-0-	-0- B	-0-		87	3		N	-0-			175
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		89 N	89	-0-	-0- B	-0-		89	3		N	-0-			175
*10		82 N	82	-0-	-0- B	-0-		82	3		N	-0-			175
*11		82 N	82	-0-	-0- B	-0-		82	3		N	-0-			175
12		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			175
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			175
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171 SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750															
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		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	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
08		651 N	550	-0-	-101 B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
10		682 N	659	-0-	-23 B	-0-	659 3	N	-0-			-0-
11		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
12		651 N	611	-0-	-40 B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
01		651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631 3	N	-0-			-0-

WINSTON, BLANCHE "A"			WELL #:	1A	RRCID ->	032888	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3086	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED					11/08/2023					

SPEED S.T. MRS			WELL #:	1	RRCID ->	063701	COMPL. DATE	09/15/1975	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 3962 -	0
08		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3	N	-0-			137
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3	N	-0-			137
10		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3	N	-0-	115 1		22
11		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1130 3	N	8			30
12		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1134 3	N	9			39
01		1116 N	1045	-0-	-71 B	-0-	1034 3	N	10			49

STEPHENS, P. B.			WELL #:	1	RRCID ->	071166	COMPL. DATE	03/01/1977	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A	
08		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
10		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
11		120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
12		124 N	48	-0-	-76 B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
01		124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39 3	N	-0-			-0-

HOLT, J. L.			WELL #:	1	RRCID ->	074010	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2950	PERF. N/A	
08		186 N	51	-0-	-135 B	-0-	43 3	N	7	69 1		33
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	52	-0-	-98 B	-0-	52 3	N	-0-			33
10		93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 3	N	-0-			33
11		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 3	N	-0-			33
12		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3	N	-0-			33
01		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 3	N	-0-			33

GRANBERRY-GANDY			WELL #:	1	RRCID ->	075003	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	3296	PERF. N/A	
08		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
12		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
01		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3	N	-0-		-0-
10		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3	N	-0-		-0-
11		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3	N	-0-		-0-
12		930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903	3	N	-0-		-0-
01		930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915	3	N	-0-		-0-
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204												
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287												
08		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3	N	-0-		-0-
10		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3	N	-0-		-0-
11		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-		-0-
12		155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
01		155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110	3	N	-0-		-0-
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635												
08		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-		-0-
10		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3	N	-0-		-0-
11		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3	N	-0-		-0-
12		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3	N	-0-		-0-
01		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3	N	-0-		-0-
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802												
08		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605	3	N	-0-		-0-
10		682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654	3	N	-0-		-0-
11		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3	N	-0-		-0-
12		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3	N	-0-		-0-
01		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3	N	-0-		-0-
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135												
08		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	584	3	13 9	Y	12	16 1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								6
09		570 N	375	-0-	-195 B	-0-	367	3	8 9	Y	7	
10		620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553	3		Y	-0-	13 1
11		570 N	529	-0-	-41 B	-0-	514	3	15 9	Y	14	14 1
12		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	527	3	31 9	Y	28	28 1
01		558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517	3		Y	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	389 3	1 9	N	1		88
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	380 3	1 9	N	1		89
10		403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3		N	-0-		89
11		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	353 3	3 9	N	3		92
12		403 N	348	-0-	-55 B	-0-	347 3	1 9	N	1		93
01		372 N	333	-0-	-39 B	-0-	330 3	3 9	N	3		96

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
08		620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	536	-0-	-64 B	-0-	536 3		N	-0-		-0-
10		620 N	503	-0-	-117 B	-0-	503 3		N	-0-		-0-
11		540 N	476	-0-	-64 B	-0-	476 3		N	-0-		-0-
12		558 N	444	-0-	-114 B	-0-	444 3		N	-0-		-0-
01		496 N	372	-0-	-124 B	-0-	372 3		N	-0-		-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735												
08		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
10		341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 3		N	-0-		-0-
11		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 3		N	-0-		-0-
12		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3		N	-0-		-0-
01		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3		N	-0-		-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
08		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3		N	-0-		-0-
10		899 N	856	-0-	-43 B	-0-	856 3		N	-0-		-0-
11		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3		N	-0-		-0-
12		899 N	859	-0-	-40 B	-0-	859 3		N	-0-		-0-
01		868 N	866	-0-	-2 B	-0-	866 3		N	-0-		-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
08		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 3		N	-0-		-0-
10		248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
11		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3		N	-0-		-0-
12		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3		N	-0-		-0-
01		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3		N	-0-		-0-

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945												
08		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	572 3	19 9	N	17		99
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-		99
10		651 N	597	-0-	-54 B	-0-	583 3	14 9	N	13		112
11		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	577 3	13 9	N	12		124
12		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	562 3	14 9	N	13		137
01		589 N	566	-0-	-23 B	-0-	548 3	18 9	N	16		153

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																	
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460																	
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
08		793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3		N	-0-					-0-
10		797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3		N	-0-					-0-
11		756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3		N	-0-					-0-
12		788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3		N	-0-					-0-
01		778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3		N	-0-					-0-

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794																	
08		527 N	491	-0-	-36	B	-0-	491	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		540 N	433	-0-	-107	B	-0-	433	3		N	-0-					-0-
10		558 N	395	-0-	-163	B	-0-	395	3		N	-0-					-0-
11		480 N	337	-0-	-143	B	-0-	337	3		N	-0-					-0-
12		434 N	358	-0-	-76	B	-0-	358	3		N	-0-					-0-
01		436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	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																	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		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																	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113																	
08		118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3		N	-0-					-0-
*10		113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		N	-0-					-0-
*11		113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		N	-0-					-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196																	
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196										
BUCKLER		WELL #:		2L	RRCID ->	165006	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	4521	PERF.	4046 -	4076	
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
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	124 N	20	-0-	-104 B	-0-	20	3			N	-0-			-0-

WALKER, ALICE		WELL #:		1	RRCID ->	171897	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	4184	PERF.	4070 -	4094	
08	186 N	74	-0-	-112 B	-0-	74	3			N	-0-			124
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	113	-0-	-67 B	-0-	113	3			N	-0-			124
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-			124
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-			124
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-			124
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			124

HILL, JIMMY R.		WELL #:		2	RRCID ->	197839	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3089 -	3097	
08	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN RANCH		WELL #:		239726 1	RRCID ->	075005	COMPL. DATE	11/29/1977	TOTAL DEPTH	4079	PERF.	N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HAGAMAN-JENNINGS		WELL #:		1	RRCID ->	102980	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3050 -	3064	
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-

SWENSON RANCH "A"		WELL #:		1AA	RRCID ->	171475	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2588 -	2594	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200														
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A														
M	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
08		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			119
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3		N	-0-			119
10		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3		N	-0-			119
11		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			119
12		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3		N	-0-			119
01		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3		N	-0-			119
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258														
08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		Y	-0-			28
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		Y	-0-			28
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		Y	-0-			28
11		90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3		Y	-0-			28
12		93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50	3		Y	-0-			28
01		93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50	3		Y	-0-			28
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146														
08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		Y	-0-			28
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		Y	-0-			28
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		Y	-0-			28
11		90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3		Y	-0-			28
12		93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50	3		Y	-0-			28
01		93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50	3		Y	-0-			28
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026														
08		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11		120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
12		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
01		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950														
08		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
12		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
01		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460														
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11		120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
01		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200							
ECHOLS, BILL		WELL #:		6	RRCID ->	236834	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	2712	PERF. 1542 - 1550
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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-		-0-	
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-		-0-	

ECHOLS, C. M.		WELL #:		6	RRCID ->	246252	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	4533	PERF. 3988 - 4260
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-		-0-	
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3	N	-0-		-0-	
12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-		-0-	
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-		-0-	

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL		WELL #:		254454	RRCID ->	081822	COMPL. DATE	03/07/1979	TOTAL DEPTH	4448	PERF. 4412 - 4427
THOMAS-FRANK "A"				1							
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO.		WELL #:		261250	RRCID ->	018348	COMPL. DATE	03/21/1954	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1808 - 1812
FAMBRO, ALEX				1							
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-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		WELL #:		261252	RRCID ->	064999	COMPL. DATE	11/22/1975	TOTAL DEPTH	2071	PERF. N/A
FAMBROUGH				2							
08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-	
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-		-0-	
11	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-		-0-	
01	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
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-		-0-	
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-	
11	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 261252														
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-		-0-	
10		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-		-0-	
11		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-		-0-	
12		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-		-0-	
01		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														
08		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		Y	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		Y	-0-		-0-	
10		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		Y	-0-		-0-	
11		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		Y	-0-		-0-	
12		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		Y	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200														
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801														
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
H. D. INVESTMENTS 340219														
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210														
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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														
08		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		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-	
12		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-		-0-	
*01		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														
08		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-		98	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-		98	
10		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-		98	
11		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		N	-0-		98	
12		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-		98	
*01		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-		98	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
ITX CORPORATION		427179		WELL #: 3		RRCID -> 212977		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 2325		PERF. 1834 - 1839	
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
08	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
01	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		WELL #: 2		RRCID -> 094304		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 3242 - 3247	
SHALOR-COPELAND													
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677		WELL #: 2		RRCID -> 099947		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 4650		PERF. N/A	
KENNEDY													
08	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
11	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
12	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068	2		N	-0-			-0-

MOK		WELL #: 1WD		RRCID -> 111135		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 759 - 769			
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
10	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
11	630 N	207	-0-	-423 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
12	620 N	342	-0-	-278 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
01	558 N	341	-0-	-217 B	-0-	341	2		N	-0-			-0-

WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 139853		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3155 - 3198			
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			30
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			30
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			30
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			30
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			30

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677																
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-				-0-
10		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-				-0-
11		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-				-0-
12		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-				-0-
01		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-				-0-
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179																
08		3100 N	2123	-0-	-977 B	1382	2069	2	54	9	N	49				173
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 1382														
09		3000 N	1975	-0-	-1025 B	357	1886	2	89	9	N	81	172	1		82
10		2293 N	1936	-0-	-357 B	-0-	1870	2	66	9	N	60				142
11		2040 N	1871	-0-	-169 B	-0-	1809	2	62	9	N	56				198
12		2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2049	2	54	9	N	49				247
01		1922 N	1898	-0-	-24 B	-0-	1846	2	52	9	N	47	166	1		128
KEATING ENERGY, INC. 453142 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A																
08		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-				-0-
10		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-				-0-
11		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
12		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-				-0-
01		62 N	50	-0-	-12 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																
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		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																
08		DLQ G-10	1426	-0-	1426 B	1426	1426	2			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 1426														
09		DLQ G-10	1482	-0-	1482 B	2908	1482	2			Y	-0-				-0-
10		1300 N	1512	-0-	212 B	3120	1512	2			Y	-0-				-0-
11		3000 N	1396	-0-	-1604 B	1516	1396	2			Y	-0-				-0-
12		2836 N	1320	-0-	-1516 B	-0-	1320	2			Y	-0-				-0-
01		1519 N	1285	-0-	-234 B	-0-	1285	2			Y	-0-				-0-
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071																
08		DLQ G-10	6	-0-	6 B	6	6	2			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 6														
09		DLQ G-10	7	-0-	7 B	13	7	2			Y	-0-				-0-
10		19 N	6	-0-	-13 B	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
12		7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
01		6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			Y	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142															
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	991	-0-	991 B	991	991	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 991															
09	DLQ	G-10	973	-0-	973 B	1964	973	2			Y	-0-			-0-
10		1300 N	1056	-0-	-244 B	1720	1056	2			Y	-0-			-0-
11		2824 N	1104	-0-	-1720 B	-0-	1104	2			Y	-0-			-0-
12		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			Y	-0-			-0-
*01		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			Y	-0-			-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A															
08		6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-			40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			40
10		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			40
11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			40
12		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			40
01		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			40
KRAMER OPERATING, LLC 476586															
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A															
08		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	169	3	10	9	N	9	1	8	81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		150 N	110	-0-	-40 B	-0-	107	3	3	9	N	3			84
10		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	82	3	1	9	N	1			85
11		180 N	126	-0-	-54 B	-0-	126	3			N	-0-			85
12		124 N	69	-0-	-55 B	-0-	68	3	1	9	N	1			86
*01		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	177	3	2	9	N	2			88
KROH OPERATING LLC 478245															
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988															
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
LAKESHORE OPERATING, LLC			483460									
BROWN, J.F.			WELL #: 17	RRCID ->	102313	COMPL. DATE	06/09/1982	TOTAL DEPTH	4489	PERF.	3960 - 4007	
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
08		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 3	N	-0-			-0-
10		930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923 3	N	-0-			-0-
11		900 N	384	-0-	-516 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
12		930 N	143	-0-	-787 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
01		930 N	88	-0-	-842 B	-0-	88 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	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			26
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			26

COODY "50"			WELL #: 1	RRCID ->	196773	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	2401	PERF.	2047 - 2058	
08		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	551 2	26 9	N	24		181
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	490	-0-	-80 B	-0-	476 2	14 9	N	13		194
10		558 N	410	-0-	-148 B	-0-	396 2	14 9	N	13	165 1	42
11		570 N	176	-0-	-394 B	-0-	174 2	2 9	N	2		44
12		496 N	322	-0-	-174 B	-0-	319 2	3 9	N	3		47
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-		47

LINK "58"			WELL #: 4	RRCID ->	225912	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2717 - 2743	
08		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-		-0-
11		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2		N	-0-		-0-
12		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-		-0-
01		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-		-0-

MORALES "55"			WELL #: 1	RRCID ->	245658	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	4334	PERF.	2230 - 2236	
08		310 N	189	-0-	-121 B	-0-	176 2	13 9	N	12		34
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	240	-0-	-60 B	-0-	219 2	21 9	N	19		53
10		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	470 2	101 9	N	92		145
11		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	402 2	72 9	N	65	170 1	40
12		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	396 2	156 9	N	142		182
01		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	333 2	64 9	N	58	170 1	70

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			614284									
MC GLOTHIN			WELL #: 1	RRCID ->	185352	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3904 - 3924	
08		DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DELO PR	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				640154									
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	162480	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	4541	PERF.	4074 - 4078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			12
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			12
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			12

LAKE PASTURE				WELL #:	M 1	RRCID ->	188131	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	450	PERF.	318 - 326
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTIN				WELL #:	23	RRCID ->	201357	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	328 - 331
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTIN				WELL #:	10	RRCID ->	201359	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	475	PERF.	320 - 322
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			5
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			5

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154			TOTAL DEPTH	450 PERF.	330 -	332
MARTIN		WELL #:		6	RRCID ->	201366	COMPL. DATE	01/06/2004		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	5	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	5	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	5	
01	0 N	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

MARTIN		WELL #:		22	RRCID ->	201920	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	430 PERF. 236 - 240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 W	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	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												
LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	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												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	55
PARKS, RHONE INC. 641520												
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255												
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038												
08	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2		N	-0-	10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		N	-0-	10
10	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2		N	-0-	10
11	30 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-	10
12	31 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-	10
*01	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-	10
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940												
08	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16	2		N	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2		N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	B	-0-	26	2		N	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2		N	-0-	-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520												
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	673	-0-	673 B	673	673	2	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 673											
09	DLQ	G-10	516	-0-	516 B	1189	516	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	560	-0-	560 B	1749	560	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	528	-0-	528 B	2277	528	2	Y	-0-		-0-
*12		2759 N	482	-0-	-2277 B	-0-	482	2	Y	-0-		-0-
*01		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2	Y	-0-		-0-
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040												
08	1922	N	1821	-0-	-101 B	-0-	1821	2	N	-0-		147
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1830	N	1769	-0-	-61 B	-0-	1769	2	N	-0-		147
10	1860	N	1771	-0-	-89 B	-0-	1771	2	N	-0-		147
11	1770	N	1686	-0-	-84 B	-0-	1686	2	N	-0-		147
12	1829	N	1686	-0-	-143 B	-0-	1686	2	N	-0-		147
*01	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	2	N	-0-		147
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966												
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		28
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		28
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685												
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024												
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	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												
08	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230	N	369	-0-	-861 B	-0-	369	2	N	-0-		-0-
10	1178	N	1082	-0-	-96 B	-0-	1082	2	N	-0-		-0-
11	1200	N	817	-0-	-383 B	-0-	817	2	N	-0-		-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2	N	-0-		-0-
01	1085	N	545	-0-	-540 B	-0-	545	2	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS											
PETEX //CONT.// 659782											
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 2	N	-0-		-0-
10		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2	N	-0-		-0-
11		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 2	N	-0-		-0-
12		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 2	N	-0-		-0-
01		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 2	N	-0-		-0-
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A											
08		2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1200 N	968	-0-	-232 B	-0-	968 2	N	-0-		-0-
10		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 2	N	-0-		-0-
11		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695 2	N	-0-		-0-
12		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 2	N	-0-		-0-
01		1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 2	N	-0-		-0-
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008											
08		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 2	N	-0-		-0-
10		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
11		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2	N	-0-		-0-
12		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 2	N	-0-		-0-
01		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 2	N	-0-		-0-
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891											
08		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2	Y	-0-		70
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1050 N	488	-0-	-562 B	-0-	488 2	Y	-0-		70
10		1116 N	10	-0-	-1106 B	-0-	10 2	Y	-0-		70
11		990 N	80	-0-	-910 B	-0-	80 2	Y	-0-		70
12		496 N	279	-0-	-217 B	-0-	267 2	Y	11	71 1	10
01		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	185 2	Y	1	1 9	11
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006											
08		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1050 N	1006	-0-	-44 B	-0-	1006 2	N	-0-		-0-
10		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2	N	-0-		-0-
11		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
12		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 2	N	-0-		-0-
01		1085 N	992	-0-	-93 B	-0-	992 2	N	-0-		-0-
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052											
08		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		570 N	562	-0-	-8 B	-0-	562 2	N	-0-		-0-
10		589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 2	N	-0-		-0-
11		570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566 2	N	-0-		-0-
12		589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 2	N	-0-		-0-
01		589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576 2	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998												
M	O	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883												
08	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	195	-0-	-15	B	-0-	195 2	N	-0-		-0-	
10	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 2	N	-0-		-0-	
11	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 2	N	-0-		-0-	
12	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 2	N	-0-		-0-	
01	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 2	N	-0-		-0-	
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942												
08	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492 2	N	-0-		-0-	
10	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524 2	N	-0-		-0-	
11	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 2	N	-0-		-0-	
12	496 N	402	-0-	-94	B	-0-	402 2	N	-0-		-0-	
01	527 N	337	-0-	-190	B	-0-	337 2	N	-0-		-0-	
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187												
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	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												
08	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	124	-0-	-116	B	-0-	124 2	N	-0-		-0-	
10	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495 2	N	-0-		-0-	
11	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551 2	N	-0-		-0-	
12	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 2	N	-0-		-0-	
01	248 N	24	-0-	-224	B	-0-	24 2	N	-0-		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637												
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		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			305								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305		N	NO RPT	-0-	
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936												
08	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	960	N	931	-0-	-29	B	-0-	931	2	N	-0-	-0-
10	1023	N	934	-0-	-89	B	-0-	934	2	N	-0-	-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	2	N	-0-	-0-
12	961	N	807	-0-	-154	B	-0-	807	2	N	-0-	-0-
01	930	N	611	-0-	-319	B	-0-	611	2	N	-0-	-0-
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852												
08	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2	Y	-0-	-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2	Y	-0-	-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-			Y	-0-	-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-			Y	-0-	-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-			Y	-0-	-0-
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
MCCLERNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544												
08	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047												
08	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	2	N	-0-	47
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	2	N	-0-	47
10	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	2	N	-0-	47
11	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	2	N	-0-	47
12	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	2	N	-0-	47
01	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	2	N	-0-	47

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2		N	-0-			21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684 2		N	-0-			21
10	713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711 2		N	-0-			21
11	720 N	627	-0-	-93 B	-0-	627 2		N	-0-			21
12	713 N	546	-0-	-167 B	-0-	546 2		N	-0-			21
01	713 N	519	-0-	-194 B	-0-	519 2		N	-0-			21
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894												
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			41
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			41
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			41
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-			41
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			41
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002												
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045												
08	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
10	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
12	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
01	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992												
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
PETEX //CONT.// 659782									
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182									
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	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									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	54
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	54
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-	N	-0-	54
10	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	N	14 2	54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	54
12	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	N	7 2	54
01	14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-	N	-0-	54
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110									
08	5983 N	3202	-0-	-2781	B	73199	3202 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	73199	-0-	-1157	B	72042	4633 2	N	-0-
09	5790 N	4633	-0-	-1430	B	70612	4553 2	N	-0-
10	5983 N	4553	-0-	-3791	B	66821	1999 2	N	-0-
11	5790 N	1999	-0-	-1981	B	64840	4002 2	N	-0-
12	5983 N	4002	-0-	-4180	B	60660	1803 2	N	-0-
01	5983 N	1803	-0-					N	-0-
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104									
08	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-
09	6 N	6	-0-	-2	B	-0-	3 2	N	-0-
10	5 N	3	-0-	-4	B	-0-	2 2	N	-0-
11	6 N	2	-0-	-5	B	-0-	1 2	N	-0-
12	6 N	1	-0-	-2	B	-0-	1 2	N	-0-
01	3 N	1	-0-					N	-0-
VIERTTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	51
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	51
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-		121
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-		121
10		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-		121
11		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-		121
12		434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 2		N	-0-		121
01		434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392 2		N	-0-		121
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982												
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		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												
08		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-		23
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2		N	-0-		23
10		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	759 2	2 9	N	2		25
11		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	714 2	3 9	N	3		28
12		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2		N	-0-		28
01		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2		N	-0-		28
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												
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502												
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808												
08		145 N	-0-	-0-	-145 B	-0-			N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		08/30/2023		WELL PLUGGED 08/30/23					
BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710												
08		0 K	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		09/06/2023							

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
08		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 2		N	-0-		88
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 2		N	-0-		88
10		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2		N	-0-		88
11		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3		N	-0-		88
12		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 3		N	-0-		88
*01		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3		N	-0-		88
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754												
08		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-		-0-
10		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-		-0-
11		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-		-0-
12		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-		-0-
*01		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		N	-0-		-0-
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750												
08		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-		-0-
10		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-		-0-
11		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-		-0-
12		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-		-0-
*01		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		N	-0-		-0-
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124												
08		217 N	187	-0-	-30 B	-0-	173 2	14 9	N	13		144
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	159	-0-	-51 B	-0-	150 2	9 9	N	8		152
10		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	138 2	44 9	N	40	169 1	23
11		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	139 3	86 9	N	78		101
12		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	138 3	13 9	N	12		113
01		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	139 3	41 9	N	37		150
GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032												
08		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2		N	-0-		96
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2		N	-0-		96
10		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 2		N	-0-		96
11		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3		N	-0-		96
12		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3		N	-0-		96
01		992 N	844	-0-	-148 B	-0-	844 3		N	-0-		96
GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104												
08		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 2		N	-0-		-0-
10		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-		-0-
11		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3		N	-0-		-0-
12		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-		-0-
01		124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
SPEER WELL #: 5 RRCID -> 294689 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4088 - 4120																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2741				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-2741				
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-2741				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2741				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2741				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2741				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2741				N	-0-					-0-
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232																	
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033																	
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*08		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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974																	
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968																	
08		490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2		N	-0-					25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
09		475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2		N	-0-					25
10		471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2		N	-0-					25
11		349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2		N	-0-					25
12		379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2		N	-0-					25
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232												
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168												
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
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976												
08		148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458 2	N	-0-		-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952												
08		245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245 2	N	-0-		10
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 2	N	-0-		10
10		236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236 2	N	-0-		10
11		175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 2	N	-0-		10
12		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 2	N	-0-		10
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		10
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112												
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694 JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
RIDGE OIL COMPANY 711100 HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240												
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500												
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0 B	-0-	73	2			N	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0 B	-0-	63	2			N	-0-	-0-
12	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-	-0-
TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542												
08	341 N	252	-0-	-89 B	-0-	252	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	302 N	302	-0-	-0 B	-0-	302	2			N	-0-	-0-
10	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-	-0-
11	321 N	321	-0-	-0 B	-0-	321	2			N	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0 B	-0-	310	2			N	-0-	-0-
01	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-	-0-
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251												
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122												
08	1457 #	1241	-0-	-216 B	-1627	1241	3			N	-0-	3
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1627											
09	1440 N	1320	-0-	-120 B	-1627	1320	3			N	-0-	3
10	1395 N	1324	-0-	-71 B	-1627	1324	3			N	-0-	3
11	1200 N	1261	-0-	61 B	-1566	1261	3			N	-0-	3
12	1364 N	1198	-0-	-166 B	-1566	1198	3			N	-0-	3
01	1333 N	789	-0-	-544 B	-1566	789	3			N	-0-	3
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-	-0-
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164												
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	3			N	-0-	-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
12	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-	-0-
*01	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4	3			N	-0-	-0-
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162												
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	60	-0-	60 B	60	60	3			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	43	-0-	43 B	103	43	3			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	36	-0-	36 B	139	36	3			N	-0-	-0-
*01	62 N	32	-0-	-30 B	109	32	3			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251												
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 3			N	-0-	-0-
10	31 N	3	-0-	-28 B	-0-		3 3			N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 3			N	-0-	-0-
12	3 N	1	-0-	-2 B	-0-		1 3			N	-0-	-0-
01	3 N	1	-0-	-2 B	-0-		1 3			N	-0-	-0-
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095												
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	3 N	2	-0-	-1 B	-0-		2 3			N	-0-	-0-
*10	31 N	2	-0-	-29 B	-0-		2 3			N	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 3			N	-0-	-0-
12	3 N	2	-0-	-1 B	-0-		2 3			N	-0-	-0-
01	3 N	1	-0-	-2 B	-0-		1 3			N	-0-	-0-
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	203					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 203											
*09	14B2 EXT	1	-0-	1 B	204		1 3			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	1	-0-	1 B	205		1 3			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	1	-0-	1 B	206		1 3			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2 B	208		2 3			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1 B	209		1 3			N	-0-	-0-
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091												
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-		18 3			Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-		23 3			Y	-0-	-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-		1 3			Y	-0-	-0-
11	30 N	4	-0-	-26 B	-0-		4 3			Y	-0-	-0-
12	31 N	4	-0-	-27 B	-0-		4 3			Y	-0-	-0-
*01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4 3			Y	-0-	-0-
SAFARI RESOURCES, LLC 743194 FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-		23 2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-		23 2			N	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-		24 2			N	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13 B	-0-		17 2			N	-0-	-0-
12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-		21 2			N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT	-0-
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956												
08	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-		1709 2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-		1675 2			N	-0-	-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-		1736 2			N	-0-	-0-
11	1260 N	1182	-0-	-78 B	-0-		1182 2			N	-0-	-0-
12	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-		1505 2			N	-0-	-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.// 743194									
DOUGLAS		WELL #: 1		RRCID -> 107003		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 1969		PERF. 1798 - 1902	
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	
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SHILOH OIL COMPANY LLC		777297									
YATES		WELL #: 5		RRCID -> 111750		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 2746 - 2766	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

YATES		WELL #: 6		RRCID -> 111751		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3908 - 3918	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

YATES		WELL #: 4		RRCID -> 111761		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 4039 - 4154	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SKY RESOURCES, INC.		786408									
DOLLAR		WELL #: 1		RRCID -> 190191		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3990 - 4413	
08	3100 N	2637	-0-	-463	B	5973	2637	3	N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		5973							
09	3000 N	1732	-0-	-1268	B	4705	1732	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2583	-0-	-517	B	4188	2583	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	2472	-0-	-528	B	3660	2472	3	N	-0-	-0-
12	3100 N	2532	-0-	-568	B	3092	2532	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	2497	-0-	-603	B	2489	2497	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	
08	682 N	556	-0-	-126	B	-0-	556	2	N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	412	-0-	-218	B	-0-	412	2	N	-0-	-0-
10	713 N	584	-0-	-129	B	-0-	584	2	N	-0-	-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2	N	-0-	-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2	N	-0-	-0-
01	589 N	457	-0-	-132	B	-0-	457	2	N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
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												
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	689									-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855												
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000												
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B							39
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									39
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B							39
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B							39
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B							39
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B							39
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B							39

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615												
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					12
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					12
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047												
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
US. FUELS, INC. 879264												
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-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												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814												
08	14B	DENY	10	-0-	10	B	48	10	2			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> 48										
09	56	R	8	-0-	-48	B	-0-	8	2			-0-
10	7	R	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			-0-
12	8	N	6	-0-	-2	B	-0-	6	2			-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER)														
STEWARDSON, S. C. ESTATE										86087 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN	
STEWARDSON, S. C.										819619				
STIFF (CANYON LIME)														
OHLHAUSEN OIL COMPANY										86113 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FISHER	
STIFF, JONISUE										619390				
STOKES (CROSSCUT)														
KEMP, WALTER										86268 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN	
BROWN, SALLIE										455324				
STOKES (PALO PINTO)														
KEMP, WALTER										86268 725	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN	
BROWN, SALLIE										455324				
BROWN, SALLIE														
										WELL #: 7	RRCID -> 077964	COMPL. DATE 11/29/1977	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3010 - 3014
STRALEY (JENNINGS SAND)														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										86470 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN	
NOBLES IDA MAE										140622				
STRALEY (JENNINGS SAND)														
										WELL #: 1	RRCID -> 065421	COMPL. DATE 02/05/1976	TOTAL DEPTH 4422	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		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-		
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-		
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2	N	-0-			-0-		
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-		
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-		
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-		
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			-0-		
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-		
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-		
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-		
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			-0-		
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

STRALEY (JENNINGS SAND)		//CONT.//		86470 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622									
STRALEY 1-349		WELL #:		1	RRCID ->	086781	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3398 - 3406	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	114444	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3206 - 3214	
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	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	
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STRANGER (ATOKA -S-)				86486 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.				648640									
EUBANK, T.H.		WELL #:		2	RRCID ->	120859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	3920 - 3930	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	
08		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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		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	
08		620 #	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		-0-
09		600 #	566	-0-	-34	-0-				Y	-0-		-0-
10		620 #	588	-0-	-32	-0-		566 2		Y	-0-		-0-
11		583 R	583	-0-	-0-	-0-		588 2		Y	-0-		-0-
12		591 R	591	-0-	-0-	-0-		583 3		Y	-0-		-0-
01		589 #	561	-0-	-28	-0-		591 3		Y	-0-		-0-
								561 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		387 R	387	-0-	-0-	-0-	55	1	332	2	N	-0-	-0-
09		373 R	373	-0-	-0-	-0-	54	1	319	2	N	-0-	-0-
10		415 R	415	-0-	-0-	-0-	70	1	345	2	N	-0-	-0-
11		371 R	371	-0-	-0-	-0-	71	1	300	2	N	-0-	-0-
12		407 R	407	-0-	-0-	-0-	71	1	336	2	N	-0-	-0-
01		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555					TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528				
COURT, THOMAS		WELL #:		11X	RRCID ->	147921	COMPL. DATE	N/A					
08		186 #	164	-0-	-22	-0-	18	1	146	3	N	-0-	-0-
09		180 #	154	-0-	-26	-0-	15	1	139	3	N	-0-	-0-
10		186 #	153	-0-	-33	-0-	14	1	139	3	N	-0-	-0-
11		180 #	172	-0-	-8	-0-	17	1	155	3	N	-0-	-0-
12		186 #	166	-0-	-20	-0-	18	1	148	3	N	-0-	-0-
01		155 #	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	3	N	-0-	-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		10X	RRCID ->	276266	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3334 - 3346	
08		920 R	920	-0-	-0-	-0-	127	1	793	3	N	-0-	-0-
09		884 R	884	-0-	-0-	-0-	110	1	774	3	N	-0-	-0-
10		887 R	887	-0-	-0-	-0-	108	1	779	3	N	-0-	-0-
11		802 R	802	-0-	-0-	-0-	102	1	700	3	N	-0-	-0-
12		748 R	748	-0-	-0-	-0-	104	1	644	3	N	-0-	-0-
01		651 #	592	-0-	-59	-0-	83	1	509	3	N	-0-	-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		25X	RRCID ->	276520	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3001 - 3015	
08		3693 R	3693	-0-	-0-	-0-	441	1	3252	3	N	-0-	154
09		3531 R	3531	-0-	-0-	-0-	373	1	3158	3	N	-0-	154
10		3658 #	3579	-0-	-79	-0-	367	1	3212	3	N	-0-	154
11		3540 #	3392	-0-	-148	-0-	359	1	3021	3	N	11	165
							12	9					
12		3658 #	3404	-0-	-254	-0-	391	1	3001	3	N	11	176
							12	9					
01		3658 #	3027	-0-	-631	-0-	327	1	2676	3	N	22	198
							24	9					

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)				86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
SHAIDA, JOHN H.				768650									
ALLEN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	018370	COMPL. DATE	01/10/1954	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2953 - 3003	
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	38	1	225	2	N	-0-	-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	37	1	220	2	N	-0-	-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	42	1	207	2	N	-0-	-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	180	2	N	-0-	-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	2	N	-0-	-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	018372	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2984 - 3026	
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	99	1	596	2	N	-0-	-0-
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	95	1	565	2	N	-0-	-0-
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	81	1	400	2	N	-0-	-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	72	1	305	2	N	-0-	-0-
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	80	1	379	2	N	-0-	-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-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	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		154	1	1012	3	-0-
09		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		132	1	975	3	-0-
10		1147 N	1099	-0-	-48	-0-		128	1	971	3	-0-
11		1140 N	1012	-0-	-128	-0-		123	1	889	3	-0-
12		1147 N	923	-0-	-224	-0-		123	1	800	3	-0-
01		1085 N	857	-0-	-228	-0-		109	1	748	3	-0-

THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980												
08		3100 N	2606	-0-	-494	3431		320	1	2286	3	20
09		3000 N	2680	-0-	-320	3111		290	1	2390	3	20
10		3100 N	2718	-0-	-382	2729		285	1	2433	3	20
11		3000 N	2443	-0-	-557	2172		264	1	2147	3	49
								32	9			
12		3100 N	2496	-0-	-604	1568		295	1	2201	3	49
01		3100 N	2116	-0-	-984	584		239	1	1877	3	49

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019												
08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		234	1	1599	3	-0-
09		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		187	1	1428	3	-0-
10		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		186	1	1468	3	-0-
11		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		173	1	1302	3	-0-
12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		174	1	1179	3	-0-
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		145	1	1015	3	-0-

COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056												
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-		19	1	152	3	-0-
09		150 N	149	-0-	-1	-0-		15	1	134	3	-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-		15	1	147	3	-0-
11		180 N	125	-0-	-55	-0-		12	1	113	3	-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-		18	1	154	3	-0-
01		155 N	141	-0-	-14	-0-		14	1	127	3	-0-

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097												
08		217 N	179	-0-	-38	-0-		20	1	159	3	-0-
09		180 N	120	-0-	-60	-0-		12	1	108	3	-0-
10		186 N	146	-0-	-40	-0-		14	1	132	3	-0-
11		180 N	134	-0-	-46	-0-		13	1	121	3	-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-		14	1	119	3	-0-
01		155 N	115	-0-	-40	-0-		11	1	104	3	-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	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		
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-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-		
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-		
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	2	1	92	2	N	-0-			-0-		
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-			-0-		
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-		
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	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
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	24	1	927	2	N	-0-			-0-		
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	3	1	1036	2	N	-0-			-0-		
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	18	1	856	2	N	-0-			-0-		
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	10	1	950	2	N	-0-			-0-		
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	2	N	-0-			-0-		
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	43	1	1108	2	N	-0-			-0-		
BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556										COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2980	-	2990
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255										COMPL. DATE	06/29/1988	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2987	-	3002
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707												
BALL				WELL #: 23	RRCID -> 241378	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 3721	PERF. 3272	- 3358							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL				WELL #: 24	RRCID -> 255750	COMPL. DATE 07/05/2009	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3204	- 3223							
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	8 1	337 2	N		N	-0-					-0-
09	390 N	306	-0-	-84	-0-	306 2		N		N	-0-					-0-
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	7 1	366 2	N		N	-0-					-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	4 1	405 2	N		N	-0-					-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	1 1	304 2	N		N	-0-					-0-
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	13 1	316 2	N		N	-0-					-0-

BALL				WELL #: 27	RRCID -> 273851	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3044	- 3092							
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N		N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N		N	-0-					-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N		N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		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								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-

CONWAY, J. W.				WELL #: 6	RRCID -> 018390	COMPL. DATE 10/25/1945	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3080	- 3992							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-

CONWAY, J. W.				WELL #: 12	RRCID -> 034922	COMPL. DATE 07/30/2000	TOTAL DEPTH 4138	PERF. 600	- 4135							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					38

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.//		053302							
CONWAY, J. W.		WELL #:		11A	RRCID ->	176864	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3960 - 0
M	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

G & F OIL, INC.				292000							
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1	RRCID ->	076553	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF. N/A
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90 2	N	-0-		90
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50 2	N	-0-		90
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		90
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41 2	N	-0-		90
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1 2	N	-0-		90
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		90

TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3922 - 3950
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16 2	N	-0-		-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT		-0-

WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2337 - 2374
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101 2	N	-0-		-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102 2	N	-0-		-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284											
SANDERS, WM.		WELL #:		2A	RRCID ->	037201	COMPL. DATE	07/18/1965	TOTAL DEPTH	3965	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	037771	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH	3937	PERF. 2498 - 2520				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID ->	038630	COMPL. DATE	09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	039503	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	3916	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID ->	185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4162 - 4230				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT				-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 3808 - 3835				
CLARK, GRAHAME		638494		1											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

PEBA OIL & GAS, INC.				648640									
HOLUB, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:			RRCID ->	143318	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3666 - 3671	
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	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
01	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	
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	N	5	101
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-	101
10	558	N	236	-0-	-322	-0-	236	2			N	-0-	101
11	540	N	193	-0-	-347	-0-	193	2			N	-0-	101
12	558	N	286	-0-	-272	-0-	286	2			N	-0-	101
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	101

WHARTON, RITCHIE				6	RRCID ->	158080	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	3893	PERF.	3650 - 3658	
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-	-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-

NOWAK-HOLUB				2	RRCID ->	186427	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4184 - 4220	
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1156	2	20	9	N	18	168
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	N	2	170
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1153	2	11	9	N	10	180
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13	9	N	12	192
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1194	2	17	9	N	15	132
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1189	2	10	9	N	9	141

										75	1		

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3894 - 3900		
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
08	93 N	60	-0-	-33	-0-			60	2		N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-			58	2		N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-			58	2		N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-			58	2		N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-			60	2		N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-			60	2		N	-0-		-0-

MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3914 - 3921		
08	93 N	61	-0-	-32	-0-			61	2		N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-			58	2		N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-			58	2		N	-0-		-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-			59	2		N	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-			61	2		N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-			61	2		N	-0-		-0-

POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3902 - 3912		
08	248 N	90	-0-	-158	-0-			90	2		N	-0-		-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-			238	2		N	-0-		-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-			261	2		N	-0-		-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-			257	2		N	-0-		-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-			266	2		N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-			257	2		N	-0-		-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		86575 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC		227362												
GUY ROBINSON RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	092357	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	3962	PERF.	3938 - 3959		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
RITCHIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 - 2660		
08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-			3048	2	17	9	N	15	125
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-			2866	2	17	9	N	15	60
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-			2914	2	25	9	N	23	83
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-			2789	2	26	9	N	24	107
12	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-			2732	2	24	9	N	22	60
01	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-			2737	2	29	9	N	26	86

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		
08	4 N	-0-	-0-	-4	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	0 N	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								
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965														
POPP		WELL #: 4		RRCID -> 225114		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980								
08	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BARRON PETROLEUM LLC		053302														
CONWAY, J. W.		WELL #: 13		RRCID -> 277483		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3630 - 3637								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
STUART J. N. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 194338		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486								
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					40
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					40
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					40
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					40
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					40
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					40

STUART, J.N. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 282551		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3175 - 3181								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988														
STUART ESTATE "49"		WELL #: 4		RRCID -> 244717		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035								
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		//CONT.//		424988									
STUART ESTATE "49"		WELL #:		5	RRCID ->	245234	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3787 -	3791
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
08	62 N	36	-0-	-26	-0-		36	2	N	-0-			183
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2	N	-0-			183
10	62 N	11	-0-	-51	-0-		11	2	N	-0-			183
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183

MOGUL RESOURCES, LLC				573657				CNTY: PALO PINTO					
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	207009	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4023 -	4030
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223				CNTY: PALO PINTO					
HEATH 60		WELL #:		1	RRCID ->	262030	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	4342	PERF.	3762 -	3798
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PALO PINTO					
ROBINSON, GUY "68"		WELL #:		1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3750 -	3768
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215				CNTY: PALO PINTO					
HART RANCH 23		WELL #:		2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3788 -	3818
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2	N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2	N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-		5	2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.				026646									
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3980 -	3984
08	290 R	290	-0-	-0-	-0-		290	2	N	-0-			3
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-		341	2	N	-0-			3
10	224 R	224	-0-	-0-	-0-		224	2	N	-0-			3
11	307 R	307	-0-	-0-	-0-		307	2	N	-0-			3
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-		347	2	N	-0-			3
01	223 R	223	-0-	-0-	-0-		223	2	N	-0-			3

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY				042398							
LANE				WELL #: 104	RRCID -> 161858	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 4149	PERF. 3987	- 3992		
M	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	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LANE				WELL #: 105	RRCID -> 162937	COMPL. DATE 04/03/1997	TOTAL DEPTH 3988	PERF. 3834	- 3842		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HARRIS				WELL #: 2	RRCID -> 165740	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3952	- 3976		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LANE				WELL #: 107	RRCID -> 167864	COMPL. DATE 03/15/1998	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3938	- 3942		
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-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
COPELAND RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 155289	COMPL. DATE 10/26/1987	TOTAL DEPTH 3923	PERF. 3462	- 3522		
08	14B2 EXT	59	-0-	59	119	59 2	Y	-0-		-0-	
09	175 R	56	-0-	-119	-0-	56 2	Y	-0-		-0-	
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2	Y	-0-		-0-	
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	54 3	Y	-0-		-0-	
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3	Y	-0-		-0-	
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3	Y	-0-		-0-	

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
ROSS				WELL #: 1	RRCID -> 169821	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 3848	PERF. 3669	- 3784		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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				221932							
STEPHEN, PAUL		WELL #:		10	RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637 PERF. 3520 - 3530	
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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PONTREMOLE		WELL #:		2	RRCID ->	154605	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3946 - 3958	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:		15	RRCID ->	166330	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	4025 PERF. 3540 - 3548	
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANKENBAUER		WELL #:		1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980 PERF. 3514 - 3538	
08	4	#	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3840 - 3848	
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HINKSON "79"		WELL #:		7906	RRCID ->	280941	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	4520 PERF. 3625 - 3635	
08	4	#	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932															
HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 283085 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4486 PERF. 3169 - 3198															

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															

08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

HINKSON-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 283339 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3544 - 3752															

08		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 5U RRCID -> 283800 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3157 - 3174															

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															

08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 12 RRCID -> 285165 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3552 - 3568															

08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//	86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO										
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			//CONT.//	221932													
HINKSON			WELL #:	7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4006 - 4152					
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

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-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196													
CARTER - 40			WELL #:	2	RRCID ->	163119	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4110 - 4131					
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-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "2"-40			WELL #:	1	RRCID ->	163889	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	4339	PERF.	4216 - 42266					
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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12		14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	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					
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-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08		1767 #	52	-0-	-1715	-0-	52	2			N	-0-					7
09		1530 #	65	-0-	-1465	-0-	65	2			N	-0-					7
10		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					7
11		601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					7
12		1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					7
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					7

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) G & F OIL, INC. AGUIRRE		//CONT.// //CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO									
				292000	WELL #:	9	RRCID ->	159687	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3988 - 3994		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

AGUIRRE				WELL #:	11	RRCID ->	235430	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4148 - 4164			
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-			7
09		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2				N	-0-			7
10		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2				N	-0-			7
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-			7
12		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2				N	-0-			7
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			7

AGUIRRE				WELL #:	12	RRCID ->	265316	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4016 - 4040			
08		159 R	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9		N	4			84
09		147 R	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9		N	2			86
10		153 R	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9		N	3			89
11		152 R	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9		N	2			91
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9		N	2			93
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			93

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP STUART ESTATE "50"				WELL #:	3D	RRCID ->	160633	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	4381	PERF.	3604 - 3614			
08		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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC IONI CREEK 60				WELL #:	9	RRCID ->	154006	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3852 - 3861			
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
09		240 #	191	-0-	-49	-0-	191	3				N	-0-			-0-
10		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3				N	-0-			-0-
11		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3				N	-0-			-0-
12		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3				N	-0-			-0-
01		248 #	158	-0-	-90	-0-	158	3				N	-0-			-0-

IONI CREEK 60				WELL #:	11	RRCID ->	154839	COMPL. DATE	04/29/1995	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3842 - 3850			
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
09		210 #	166	-0-	-44	-0-	166	3				N	-0-			-0-
10		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3				N	-0-			-0-
11		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3				N	-0-			-0-
12		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3				N	-0-			-0-
01		217 #	138	-0-	-79	-0-	138	3				N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
MOSAIC OIL LLC				589978										
AGUIRRE				WELL #:	4	RRCID ->	152888	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3958 - 3964	
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284										
MILLION				WELL #:	2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3542 - 3552	
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	BALANCE
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		884629		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
WHARFON 2-21		WELL #: 5		RRCID -> 236849		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4138 - 4142							
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-					-0-
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-
10	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-					-0-
*01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
CRAWFORD		WELL #: 1D		RRCID -> 168635		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 161178		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 3922							
08	493 R	493	-0-	-0-	-0-	78	1	404	3	Y	10	22	1		17
						11	9								
09	456 R	456	-0-	-0-	-0-	67	1	375	3	Y	13				30
						14	9								
10	434 #	375	-0-	-59	-0-	59	1	309	3	Y	6				36
						7	9								
11	488 R	488	-0-	-0-	-0-	71	1	417	3	Y	-0-	20	1		16
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	74	1	393	3	Y	-0-				16
01	434 #	385	-0-	-49	-0-	63	1	322	3	Y	-0-				16

STUART, ELLEN G. "C"		817555		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
WELL #: 6		RRCID -> 170675		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756									
08	1550 #	123	-0-	-1427	-0-	14	1	109	3	N	-0-				-0-
09	1500 #	1072	-0-	-428	-0-	105	1	967	3	N	-0-				-0-
10	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	114	1	1098	3	N	-0-				-0-
11	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	99	1	911	3	N	-0-				-0-
12	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	130	1	1090	3	N	-0-				-0-
01	1209 #	753	-0-	-456	-0-	75	1	678	3	N	-0-				-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	487 R	487	-0-	-0-	-0-		77 1	399 3		Y		10	25 1		19
09	420 R	420	-0-	-0-	-0-		11 9								
10	434 #	363	-0-	-71	-0-		63 1	344 3		Y		12			31
11	420 #	363	-0-	-57	-0-		13 9								
12	434 #	326	-0-	-108	-0-		58 1	297 3		Y		7			38
01	434 #	322	-0-	-112	-0-		8 9						22 1		18
							59 1	302 3		Y		2			
							2 9								
							59 1	267 3		Y		-0-			18
							56 1	266 3		Y		-0-			18

STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943															
08	296 R	296	-0-	-0-	-0-		33 1	263 3		N		-0-			-0-
09	270 #	268	-0-	-2	-0-		26 1	242 3		N		-0-			-0-
10	279 #	257	-0-	-22	-0-		24 1	233 3		N		-0-			-0-
11	300 #	253	-0-	-47	-0-		25 1	228 3		N		-0-			-0-
12	310 #	274	-0-	-36	-0-		29 1	245 3		N		-0-			-0-
01	310 #	231	-0-	-79	-0-		23 1	208 3		N		-0-			-0-

FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860															
08	186 #	57	-0-	-129	-0-		6 1	51 3		N		-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N		-0-			-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N		-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N		-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N		-0-			-0-
01	62 #	2	-0-	-60	-0-		2 3			N		-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2023															

LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471															
08	775 #	658	-0-	-117	-0-		81 1	577 3		N		-0-			-0-
09	750 #	618	-0-	-132	-0-		81 1	537 3		N		-0-			-0-
10	775 #	372	-0-	-403	-0-		56 1	316 3		N		-0-			-0-
11	720 #	29	-0-	-691	-0-		26 1	3 3		N		-0-			-0-
12	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N		-0-			-0-
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N		-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335															
08	124 #	118	-0-	-6	-0-		10 1	108 3		N		-0-			-0-
09	120 #	116	-0-	-4	-0-		11 1	105 3		N		-0-			-0-
10	124 #	117	-0-	-7	-0-		10 1	107 3		N		-0-			-0-
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-		10 1	110 3		N		-0-			-0-
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-		12 1	112 3		N		-0-			-0-
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-		12 1	120 3		N		-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T & S OIL & GAS, LLC 833788															
BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338															

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-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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															

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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400															

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965															
SANDERS 5-44 WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365															

08		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
09		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
10		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
11		477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
12		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
01		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965											
WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	255951	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3880 - 4060			
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
08	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-				26
09	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-				26
10	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-				26
11	1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-				26
12	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-				26
01	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-				26

BRANT		WELL #:		1	RRCID ->	277652	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4000 - 4030			
08	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-				34
09	660 #	421	-0-	-239	-0-	421	2			N	-0-				34
10	682 #	344	-0-	-338	-0-	344	2			N	-0-				34
11	660 #	302	-0-	-358	-0-	302	2			N	-0-				34
12	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-				34
01	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-				34

DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 - 4114			
08	62 #	-0-	-0-	-62	-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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	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			
08	62 #	-0-	-0-	-62	-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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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			
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	62	1	489	3	N	-0-				-0-
09	600 N	493	-0-	-107	-0-	48	1	445	3	N	-0-				-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	532	3	N	-0-				-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	57	1	520	3	N	-0-				-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	62	1	515	3	N	-0-				-0-
01	589 N	519	-0-	-70	-0-	52	1	467	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960)										86577 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY										042398							
BEULAH LANE										WELL #: 2	RRCID -> 188452	COMPL. DATE 02/28/2002	TOTAL DEPTH 4179	PERF. 3870	- 3888		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.										253489			CNTY: PALO PINTO				
HEATH, ELIZABETH										WELL #: 6	RRCID -> 246062	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 4694	PERF. 3987	- 3995		
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-					-0-	
09		210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2		N	-0-					-0-	
10		310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2		N	-0-					-0-	
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-					-0-	
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-					-0-	
*01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	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		
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	
12		14B2 EXT	464	-0-	464	464	464	2		N	-0-					9	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	464				N	NO RPT					9	
GRAGG, W. A., -B-										WELL #: 1	RRCID -> 018400	COMPL. DATE 10/14/1954	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 4123	- 4128		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
GRAGG, W. A., -C-										WELL #: 1	RRCID -> 018401	COMPL. DATE 02/21/1955	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4145	- 4149		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
GRAGG, W. A., -G-										WELL #: 1	RRCID -> 018403	COMPL. DATE 05/07/1960	TOTAL DEPTH 4194	PERF. 4094	- 4096		
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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14	

OIL AND GAS DIVISION

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280							
GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID ->	018404	COMPL. DATE	10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4133 - 4155
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
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-		14
09	1110 N	178	-0-	-932	-0-	178 2		N	-0-		14
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	14
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148 - 4158
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		105
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		105
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		105
01	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B2 EXT	NO RPT	-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
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-		-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL. "A")		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 - 4078
STONEBRIAR OIL LLC											
JOHNSON, M.R.											
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-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
KRAMER OPERATING, LLC											
DOOLEY, C.											
08	837 N	694	-0-	-143	-0-	694 3		Y	-0-		-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		Y	-0-		-0-
10	775 N	672	-0-	-103	-0-	672 3		Y	-0-		-0-
11	660 N	573	-0-	-87	-0-	573 3		Y	-0-		-0-
12	775 N	591	-0-	-184	-0-	591 3		Y	-0-		-0-
01	682 N	443	-0-	-239	-0-	443 3		Y	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
KRAMER OPERATING, LLC		//CONT.//		476586										
DOOLEY, C.		WELL #:		4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	4129 - 4133		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	257	3	17	9	Y	15			45
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	251	3	25	9	Y	23			68
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	254	3	25	9	Y	23			91
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	243	3	48	9	Y	44			135
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	226	3	19	9	Y	17			152
01	279 N	118	-0-	-161	-0-	93	3	25	9	Y	23			175

DOOLEY, C.		WELL #:		3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4195 - 4204		
08	2321 N	2099	-0-	-222	-0-	2099	3			Y	-0-			-0-
09	2190 N	2179	-0-	-11	-0-	2179	3			Y	-0-			-0-
10	2325 N	2293	-0-	-32	-0-	2293	3			Y	-0-			-0-
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-			-0-
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-			-0-
01	2294 N	1960	-0-	-334	-0-	1960	3			Y	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4190 - 4196		
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			43
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			43
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			43
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			43
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			43
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-			43

STONEBRIAR OIL LLC		WELL #:		823774	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 - 4054		
DOOLEY-CAUDILL		WELL #:		1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 - 4054		
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRONG, SW. (DUFFER)		WELL #:		86725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
STONEBRIAR OIL LLC		WELL #:		823774										
JOHNSON, M.R. #2		WELL #:		2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126 - 4146		
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11 7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	43 7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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	
08	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2	N	-0-	27
09	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2	N	-0-	27
10	1772 R	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2	N	-0-	27
11	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3	N	-0-	27
12	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	N	-0-	27
01	1550 #	1210	-0-	-340	-0-	1210 3	N	-0-	27
STUART, J. N.		WELL #: 167		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523	
08	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1 1	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3		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	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9 7
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STUART, J. N.		WELL #: 202		RRCID -> 114219		COMPL. DATE 11/11/1984		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669	
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)		//CONT.//		86774 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
STUART, J N A		WELL #:		13	RRCID ->	164289	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3648 - 3658
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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22 7	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	173543	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3642 - 3650
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #:		4	RRCID ->	178616	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3636 - 3640
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		-0-

J-TEC OPERATING, LLC IONI CREEK 60		WELL #:		6L	RRCID ->	156292	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3732 - 3742
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-		-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC STEPHEN, PAUL		WELL #:		4WD	RRCID ->	141614	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	1932 - 2690
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HINKSON, LAURA		WELL #:		1	RRCID ->	143541	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	1883 - 1900
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STUART HEIRS (STRAWN SAND)		//CONT.//		86798 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403								
STUART HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	121084	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1076 - 1082	
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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	123790	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	1295	PERF. 1184 - 1194	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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	
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLS, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	097423	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3522 - 3528	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: HOOD				
STRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	092342	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5261	PERF. 3030 - 3060	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUN BELT (STRAWN)				87135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOOD				
HARLESS, BILLIE MARRS				357167								
MARRS, DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	079847	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2548 - 2601	
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-		97
09		900 N	853	-0-	-47	-0-	853 3	N	-0-		97
10		1147 N	974	-0-	-173	-0-	974 3	N	-0-		97
11		1080 N	884	-0-	-196	-0-	884 3	N	-0-		97
12		868 N	723	-0-	-145	-0-	723 3	N	-0-		97
01		961 N	620	-0-	-341	-0-	620 3	N	-0-		97

T.E.C. (CADD)		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
STOVAL, HOWARD		824340									
COX, JAMES A.		WELL #:	1	RRCID ->	099424	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2650 - 2658	
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-		84
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-		84
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-		84
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-		84
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-		84
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3	Y	-0-		84

COX, JAMES A.		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	2	RRCID ->	102806	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2636 - 2647	
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-		-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-		-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-		-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-		-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-		-0-
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3	Y	-0-		-0-

WHITE, B.L.		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	2	RRCID ->	104757	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2624 - 2638	
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
01		248 N	158	-0-	-90	-0-	158 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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOREMAN		87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1	RRCID ->	159987	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 4167 - 4171	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUB (CONGL 4200)		//CONT.//		87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.				292000										
PADGETT RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 091448	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO							
PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 101488	COMPL. DATE 08/16/1982	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 4114 - 4119						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017														

TALPA (PALO PINTO A)				88235 480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
DELRAY OIL, INC.				213275										
GILLMOUR J.P.		WELL #:		1	RRCID -> 058286	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH 3582	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2023														

THOMPSON, EULA HALE		WELL #:		1	RRCID -> 070904	COMPL. DATE 09/16/1976	TOTAL DEPTH 3910	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2023														

OIL AND GAS DIVISION

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR (CADDO) 88487 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BALL PRODUCING CO. 048164
OSBORNE "B" WELL #: 2 RRCID -> 093176 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852

08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			69
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			69
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			69
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			69
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

TAYLOR HILL, S. (MISS) 88530 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
LAMBSHEAD RANCH 1088 WELL #: 1 RRCID -> 283940 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
01	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

08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	260	2	28	9	N	25		91
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	409	2	14	9	N	13		104
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-		104
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-		104
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-		104
01	310 N	24	-0-	-286	-0-	24	2			N	-0-		104

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		88570 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
SWENSON "55"		WELL #: 1		RRCID -> 209992		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				59
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-				59
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-				59
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-				59
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				59
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				59

SWENSON "55"		WELL #: 2		RRCID -> 218221		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT				-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WILSON "I"		WELL #: 1		RRCID -> 120149		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON (SUN)		WELL #: 2		RRCID -> 124869		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988							
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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							
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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							
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEE JAY (CONGL)		88667 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
COATES		WELL #: 1		RRCID -> 109938		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2	N	-0-			15
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2	N	-0-			15
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2	N	-0-			15
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-			15
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			15
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615										
SCOTT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 245460		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-

SMITH		WELL #: 1 A		RRCID -> 087879		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650				
08		93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
10		62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
12		61 N	61	-0-	-0 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
01		90 N	90	-0-	-0 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-

TEE JAY (3750) //CONT.// 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 PENCE WELL #: RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

M	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015

TEMPLETON (GRAY) 88751 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 S & H RESOURCES 740282
 COX, BEN WELL #: 1 RRCID -> 032163 COMPL. DATE 03/09/1962 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3546 - 0

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TENA (ELLEN) 88775 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN 55 WELL #: 1 RRCID -> 170723 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
09	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					136
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136

TEXAS-57 (STRAWN 2400) 89131 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 WB MULLIN OPERATING LLC 902609
 STEPHENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 144239 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466

08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-					-0-
10	31 N	11	-0-	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-					-0-
11	30 N	3	-0-	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01	11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100) 89131 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 WB MULLIN OPERATING LLC 902609
 STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 144241 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172

08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-					-0-
10	31 N	11	-0-	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-					-0-
11	30 N	3	-0-	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01	11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

THORP SPRINGS (BONNIE SAND)		89583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
JERICHO ENERGY, INC		432097												
GUERRY, GRADY		WELL #: 13		RRCID -> 129749		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 965		PERF. 732 - 771				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRY, GRADY		WELL #: 12		RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 838		PERF. 792 - 803				
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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS)		89779 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
ANEJO PRODUCTION, LLC		025387												
BROWN COUNTY FEE		WELL #: 2		RRCID -> 018427		COMPL. DATE 05/02/1949		TOTAL DEPTH 2267		PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REACH OIL		695802		WELL #: 1		RRCID -> 064344		COMPL. DATE 10/06/1975		TOTAL DEPTH 2281		PERF. N/A		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		WELL #: 1		RRCID -> 018422		COMPL. DATE 10/24/1948		TOTAL DEPTH 2441		PERF. 2316 - 2360		
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-

CASON, WILL		WELL #: 1		RRCID -> 018423		COMPL. DATE 01/13/1948		TOTAL DEPTH 2321		PERF. 2284 - 2320				
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011

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

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		89779 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190							
CASON, WILL		WELL #:		4	RRCID ->	018424	COMPL. DATE	02/07/1946	TOTAL DEPTH	2334	PERF. 2326 - 2334
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-

PARNELL, DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	053582	COMPL. DATE	09/27/1972	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		49
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		49
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		49
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		49
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-		49
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-		49

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		89784 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
D.J. & T. ENERGY		196227									
SAGE-KEPLER		WELL #:		1	RRCID ->	125727	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	2551	PERF. 2480 - 2500
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE-KEPLER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	129378	COMPL. DATE	12/18/1988	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2300 - 2344
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE-OTT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227674	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	2582	PERF. 2366 - 2442
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.		448229									
HTR-REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	131264	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2440 - 2472
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239												
SAGE-SULLIVAN WELL #: RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394												
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

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999												

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
BOWEN, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362												
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2023 - WELL PLUGGED 4/6/2023												

BOWEN, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522												
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632												
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON												
ANTLE OPERATING, INC. 026646												
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 273277 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 1282 PERF. 1222 - 1231												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ESTACADO ENERGY, LLC 254441												
TCSL WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940												
08	124	#	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	1			-0-
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	1			-0-
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	1			-0-
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	1			-0-
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	1			-0-
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	1			-0-

OIL AND GAS DIVISION

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		//CONT.//	89812 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON											
RICHARDS, TOT OIL CO.			707430														
RICHARDS, SALLIE			WELL #: 17A	RRCID -> 129665	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH 2153	PERF. 1219	-	1220								
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V & H OIL, L.P.			880393														
RECORD B			WELL #: 2 B	RRCID -> 082077	COMPL. DATE 09/01/1997	TOTAL DEPTH 946	PERF. 918	-	920								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

5L PROPERTIES, INC.			953778														
PARROTT, J. E.			WELL #: 1	RRCID -> 237205	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3878	-	3890								
08		614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09		651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10		569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11		480 #	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12		496 #	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01		496 #	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)			89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON											
BELLAH & MATHLEWS			063663														
IRWIN, ANNIE			WELL #: 2	RRCID -> 113064	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4626	-	4632								
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAM OIL AND GAS, INC.			101516														
BROWN "1609"			WELL #: 3	RRCID -> 168989	COMPL. DATE 04/21/2017	TOTAL DEPTH 790	PERF. 722	-	729								
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC			175118														
BROWN-MERRICK 216			WELL #: 1	RRCID -> 241357	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 5073	PERF. 4703	-	4712								
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
DAHAB ENERGY INC.		197200													
CONDON, E. D., JR. B		WELL #: 3		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652		PERF. 778 - 783					
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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FTC CONSULTING, LLC		288423		HENDRICK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-

HENDRICK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118816		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 1708		PERF. 1307 - 1311					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-

HARVICK, GEORGE R.		364200		GRAHAM, M. K. C		WELL #: 4		RRCID -> 045242		COMPL. DATE 08/24/1968		TOTAL DEPTH 4625		PERF. N/A	
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-				-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				-0-
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-				-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-

BURK-CONDON		WELL #: 1		RRCID -> 150912		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 1524 - 1530					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.// 364200		WELL #: 2		RRCID -> 196736		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARTIN, JOHN I.		530600		WELL #: 1		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194					
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430		WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICHARDS, W. L. 'B'		707430		WELL #: 24		RRCID -> 203522		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TEJAS DRILLING INC.		841264		WELL #: 1		RRCID -> 119244		COMPL. DATE 10/15/1985		TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.		857738		WELL #: 1		RRCID -> 217096		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312					
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-				-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-				-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				-0-
01	713 N	490	-0-	-223	-0-	490	2			N	-0-				-0-

THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			119
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			119
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			119
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
01	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

08	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2		N	-0-			17
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			17
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			17
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			17
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-			17
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			17

TIMMONS (CADD0) 90065 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 TEP BARNETT USA, LLC 842986
 TIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778

08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIN CUP (CADD0) 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
 HENSLEE, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 075957 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	3		N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TIN	CUP (CADD)	MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.	TIDWELL	WELL #:	1	RRCID ->	083889	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	3273	PERF.	3234 - 3246
M	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
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
10	186 N	110	-0-	-76	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENSLEE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3140 - 3150
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TINDALL (STRAWN)				WELL #:	1	RRCID ->	085521	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1270 - 1329
PENDRAGON OIL CO.				90088 500	ASSOCIATED	49B							
MORTON				651162									
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORTON				WELL #:	6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF.	1405 - 1417
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

TINTOP (ATOKA)				WELL #:	1	RRCID ->	095402	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	3876 - 4438
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				90119 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT							
HOTT				354655									
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TINTOP (STRAWN)				WELL #:	2	RRCID ->	194218	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1264 - 1297
BEDROCK PRODUCTION, LLC				90119 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT							
BROWN				061620									
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPTON (CADDO, UPPER)		90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
SLOAN RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 4142 - 4150	
M	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	BALANCE
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	179 3	23 9	N	21	89
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	172 3	26 9	N	24	113
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	180 3	24 9	N	22	135
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	176 3	26 9	N	24	159
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	186 3	26 9	N	24	183
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	167 3	20 9	N	18	36

PETEX		659782						CNTY: STEPHENS			
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 3546 - 3588	
08		681 N	681	-0-	-0-	-0-	463 2	218 9	N	198	145
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	434 2	216 9	N	196	178
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	413 2	242 9	N	220	64
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	484 2	223 9	N	203	179
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	434 2	219 9	N	199	212
01		372 N	224	-0-	-148	-0-	7 2	217 9	N	197	75

CLARK, LESTER "C"		WELL #: 1 C		RRCID -> 145280		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 3580 - 3620	
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	516 2	20 9	N	18	30
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	506 2	25 9	N	23	53
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	501 2	25 9	N	23	76
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	541 2	26 9	N	24	23
12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	560 2	20 9	N	18	41
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	587 2	25 9	N	23	64

4W OPERATING, LLC		953506						CNTY: STEPHENS			
TIPTON, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3540 - 3565	
08		806 N	705	-0-	-101	-0-	705 3		N	-0-	-0-
09		510 N	506	-0-	-4	-0-	506 3		N	-0-	-0-
10		868 N	488	-0-	-380	-0-	488 3		N	-0-	-0-
11		690 N	661	-0-	-29	-0-	661 3		N	-0-	-0-
12		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-	-0-
*01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-	-0-

TIPTON, NORTH (CADDO)		90212 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
ROMAC OIL COMPANY, INC.		727003									
LENOIR		WELL #: 1		RRCID -> 160308		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 4601		PERF. 3986 - 3996	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/08/2021							

TOGA (CISCO)		90355 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS			
ARCH OIL & GAS, LLC		029272									
GOTCHER		WELL #: 3		RRCID -> 227503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1068		PERF. 843 - 851	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT	-0-

TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS					
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272								
GOTCHER		WELL #:		2	RRCID ->	227505	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	1230	PERF.	841 - 854
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	249653	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	842 - 874
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOFFPAUIR		WELL #:		5	RRCID ->	274075	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	1192	PERF.	840 - 847
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT		-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		90813 090		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
ALLISON, PAUL		014765										
MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5341 - 5349
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOMERSET OPERATING, LLC		101481										
BURKHALTER		WELL #:		1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CASE RESOURCES, LLC		139140										
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) CASE RESOURCES, LLC HUTCHESON "A"		//CONT.// //CONT.//	90813 090 139140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

TOTO (BEND CONGL., LOWER) CASE RESOURCES, LLC HUTCHESON "A"		//CONT.//	90813 090 139140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
		WELL #:	6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5362 -	5382	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-

ITX CORPORATION L. B. WILSON UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5276 -	5285	
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			131
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	3		N	-0-			131
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	3		N	-0-			131
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3		N	-0-			131
12	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	3		N	-0-			131
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			131

ITX PIPELINE COMPANY, LLC CHENAULT, J. H.		WELL #:	1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5040 -	5050	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3512 -	5336	
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
10	992 N	502	-0-	-490	-0-	502	3		N	-0-			-0-
11	900 N	206	-0-	-694	-0-	206	3		N	-0-			-0-
12	961 N	71	-0-	-890	-0-	71	3		N	-0-			-0-
01	496 N	81	-0-	-415	-0-	81	3		N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:	2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A		
08	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3		N	-0-			-0-
09	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3		N	-0-			-0-
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3		N	-0-			-0-
11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3		N	-0-			-0-
*12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3		N	-0-			-0-
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3		N	-0-			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537	PERF. N/A	
M	O	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
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3		N	-0-			-0-
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	57 3		N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-

STANLEY UNIT				WELL #:	2 T	RRCID ->	073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
01	527 N	388	-0-	-139	-0-	388 3		N	-0-			-0-

ISBELL "21"				WELL #:	21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5106 - 5110
08	496 N	281	-0-	-215	-0-	281 3		N	-0-			44
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 3		N	-0-			44
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			44
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			44
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			44
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			44

DURHAM UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5024 - 5066
08	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
09	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3		N	-0-			-0-
10	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3		N	-0-			-0-
11	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-			-0-
*12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		N	-0-			-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			-0-

BLAIR-WOODY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058 - 5187
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	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

CARR, J. R.				WELL #:	2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 - 5344
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
12	248 N	48	-0-	-200	-0-	48 3		N	-0-			-0-
01	248 N	59	-0-	-189	-0-	59 3		N	-0-			-0-

STANLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4982 - 5000
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) PATTON EXPLORATION, INC. SULLIVAN		//CONT.//	90813 090 643730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
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
WELL #: RRCID -> 070829 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A												
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012												

FRAZIER, J. R.		WELL #:	1	RRCID -> 073014	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 5720	PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			23
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			23
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

RKW OPERATING LLC CHIARELLO		WELL #:	714311 1	RRCID -> 083635	COMPL. DATE 05/24/1979	TOTAL DEPTH 5658	PERF. 2650 - 3608					
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC COLLINS "A"		WELL #:	743222 3	RRCID -> 085463	COMPL. DATE 12/01/1979	TOTAL DEPTH 5918	PERF. 5201 - 5209					
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTO(BEND CONGL. 5350) ENERGYPRO, INC. WOODRUFF, CHARLES		WELL #:	90813 100 252085 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
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
WELL #: RRCID -> 112053 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302												
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			30
09	780 N	775	-0-	-5	-0-	775 2		N	-0-			30
10	806 N	717	-0-	-89	-0-	717 2		N	-0-			30
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			30
*12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-			30
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			30

RKW OPERATING LLC WILHITE		WELL #:	714311 1 T	RRCID -> 090175	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5344 - 5350					
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)				90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
CHILCUTT R.S.				WELL #: 1	RRCID -> 069722	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3804	- 3814		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SOMERSET OPERATING, LLC				101481							
COLLINS, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8	
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		8	
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		8	
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		8	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8	
01	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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEATHERFORD				WELL #: 1	RRCID -> 075933	COMPL. DATE 01/02/1978	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-	
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COLLINS, W. L.				WELL #: 2	RRCID -> 136020	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 3950	- 3970		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		12	
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		12	
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		12	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
01	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		
08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2	N	-0-		99	
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2	N	-0-		99	
10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2	N	-0-		99	
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3003 2	N	-0-	2	101	
12	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2	N	-0-		101	
*01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2	N	-0-		101	

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. DALWORTH		//CONT.// //CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
TOTO (CADDO CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. DALWORTH		//CONT.// //CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	123668	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3886 - 3906
08		124 N	48	-0-	-76	-0-		48 2			22
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					22
10		186 N	4	-0-	-182	-0-		4 2			22
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					22
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2			22
*01		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2			22

LESIKAR, WM.		WELL #:	1	RRCID ->	291411	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	3714 - 3729
08		341 N	233	-0-	-108	-0-		233 2			-0-
09		240 N	218	-0-	-22	-0-		218 2			-0-
10		248 N	221	-0-	-27	-0-		221 2			-0-
11		240 N	214	-0-	-26	-0-		214 2			-0-
12		217 N	210	-0-	-7	-0-		210 2			-0-
01		217 N	187	-0-	-30	-0-		187 2			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN LITTLE E. A.		WELL #:	1	RRCID ->	070780	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A
08		341 N	73	-0-	-268	-0-		73 2			11
09		300 N	297	-0-	-3	-0-		297 2			11
10		310 N	123	-0-	-187	-0-		123 2			11
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-		510 2			11
*12		239 N	239	-0-	-0-	-0-		239 2			11
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		11

ITX CORPORATION CRAVENS		WELL #:	3	RRCID ->	093732	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4266 - 4272
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 3			-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 3			-0-
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 3			-0-
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 3			-0-
*12		267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 3			-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 3			-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC SMITH		WELL #:	4	RRCID ->	070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	N/A
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-		452 3			-0-
09		390 N	341	-0-	-49	-0-		341 3			-0-
10		434 N	433	-0-	-1	-0-		433 3			-0-
11		450 N	272	-0-	-178	-0-		272 3			-0-
*12		469 N	469	-0-	-0-	-0-		469 3			-0-
01		434 N	204	-0-	-230	-0-		204 3			-0-

STANLEY UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181490	COMPL. DATE	12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	3858 - 3770
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//	90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			614284					
HAMBLIN		WELL #:	2H	RRCID -> 283179	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 4210 - 4238
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PATTON EXPLORATION, INC.			643730					
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #:	3	RRCID -> 067293	COMPL. DATE 07/02/1976	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4329 - 0
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009								

MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:	3	RRCID -> 073016	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023								

MARTIN ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 073107	COMPL. DATE 09/12/1977	TOTAL DEPTH	4390	PERF. N/A
08	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	19
09	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	19

MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #:	1	RRCID -> 080408	COMPL. DATE 12/05/1978	TOTAL DEPTH	5345	PERF. 4198 - 4208
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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
08	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
09	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730								
SANDERS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	086106	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 4024 - 4034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						37

BUD		WELL #:		2	RRCID ->	108233	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 4181 - 4190	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						5
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10 2				5
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10 2				5
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10 2				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						5

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #:	1	RRCID ->	064082	COMPL. DATE	04/12/1975	TOTAL DEPTH	5355	PERF. N/A
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID ->	074932	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	4418	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JORDAN, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	075171	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	4162	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ATCHLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076073	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5555	PERF. N/A	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10 2				-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7 2				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 2				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4 2				-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3 2				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311														
LAWSON, ANNIE		WELL #: 1A		RRCID -> 095142		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685								
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
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	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								
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		WELL #: 743222		RRCID -> 084665		COMPL. DATE 08/29/1979		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924								
LEATHERWOOD-ROSS UNIT																
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
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SMILEY, JERRY		WELL #: 789686		RRCID -> 121499		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538								
S. E. PEASTER G. U.																
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		WELL #: 918507		RRCID -> 292771		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4114 - 4265								
ASHBROOK																
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								
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
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185		RRCID -> 151125		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 3458								
STANLEY UNIT		WELL #: 4														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

STANLEY UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 073860		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A								
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	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

STANLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078035		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

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

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185							
ISBELL "21"		WELL #:		21 C	RRCID ->	079802	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 2808 - 2846

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAMPBELL UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	080939	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 3205 - 3245

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	084182	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2847 - 2864

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTO (STRAWN)		90813 810		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC		139140									
POOLVILLE UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	018484	COMPL. DATE	03/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2413 - 2603

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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85

DUVALL, LOUIS		236530									
DUVALL BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	087271	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	2813	PERF. 2216 - 2224

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185											
GRANSTAFF UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	084669	COMPL. DATE	07/30/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3480 - 3499		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC				714311											
PHILLIPS, T. J., -A-				WELL #:	1	RRCID ->	018481	COMPL. DATE	05/20/1960	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	2354 - 2368		
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	2			N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	2			N	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	2			N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2			N	-0-			-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2			N	-0-			-0-
01	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		
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASHBROOK "A"				WELL #:	1	RRCID ->	094706	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF.	3498 - 3635		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	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		
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2			N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-			-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507											
FRANKLIN				WELL #:	1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1796 - 1806		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

08 1266 N		1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-	-0-
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-	-0-
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-	-0-
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-	-0-
12	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2	N	-0-	-0-
01	1364 N	983	-0-	-381	-0-	983	2	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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L		100160													
THOMPSON, HORACE		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120		PERF. 878 - 892					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
CUPPS, R. W.		194816													
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 077849		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 1345		PERF. 801 - 806					
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 103831		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 855		PERF. 782 - 796					
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 864		PERF. 797 - 800					
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EVANS, DANA E.		255552													
HAYNES, WINNIE		WELL #: 3		RRCID -> 103823		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 1175		PERF. 832 - 838					
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HERRING, D OIL & GAS CO.		380148													
BISHOP-HILL		WELL #: 3		RRCID -> 099929		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1193		PERF. 770 - 780					
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
HERRING, D OIL & GAS CO.		//CONT.//		380148									
BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID ->	175786	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A	

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS, DOYLE		WELL #:		1A	RRCID ->	138744	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1316 - 1319	

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS, DOYLE		WELL #:		2A	RRCID ->	142583	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	1597	PERF.	990 - 1014	

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CADD O OPERATING INC.				122567									
MINEAR, C.M.		WELL #:		12	RRCID ->	107549	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 - 948	

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINEAR, C. M.		WELL #:		13	RRCID ->	112082	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	929 - 941	

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//	91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
RICE DRILLING COMPANY			706685					
RICE, LORENE			WELL #: 1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	- 960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TUCKCO (CONGL.)			91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726					
BOND, T.			WELL #: 1	RRCID -> 112553	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3190	- 3200
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
JOHNSON FARM			433684					
JOHNSON, DOKE & KATHI			WELL #: 1	RRCID -> 245024	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3210	- 3220
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION			872285					
BOND, TRAVIS			WELL #: 3	RRCID -> 156208	COMPL. DATE 04/23/1984	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 3188	- 3196
08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2		-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 2		-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2		-0-
11	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 2		-0-
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2		-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			-0-

TUCKCO (CONGL.) //CONT.// 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285
 BOND, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 156209 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
09	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
10	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-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

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
08	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	230	-0-	-10	B	-0-	230	3		Y	-0-				-0-
10	248 N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3		Y	-0-				-0-
11	240 N	211	-0-	-29	B	-0-	211	3		Y	-0-				-0-
12	248 N	151	-0-	-97	B	-0-	151	3		Y	-0-				-0-
01	248 N	98	-0-	-150	B	-0-	98	3		Y	-0-				-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 072430 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

TULLOS, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 073017 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3		N	-0-				-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3		N	-0-				-0-
11	210 N	201	-0-	-9	B	-0-	201	3		N	-0-				-0-
12	217 N	132	-0-	-85	B	-0-	132	3		N	-0-				-0-
01	217 N	107	-0-	-110	B	-0-	107	3		N	-0-				-0-

TULLOS, W. H. WELL #: 18 RRCID -> 074250 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3		N	-0-				-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-				-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3		N	-0-				-0-
12	186 N	127	-0-	-59	B	-0-	127	3		N	-0-				-0-
01	186 N	102	-0-	-84	B	-0-	102	3		N	-0-				-0-

GRAY, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 085805 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183

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
08	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-				-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3		N	-0-				-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-				-0-
12	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3		N	-0-				-0-
01	217 N	191	-0-	-26	B	-0-	191	3		N	-0-				-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703		WELL #: 2		RRCID -> 095981	COMPL. DATE 08/05/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
11	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
12	11 N	7	-0-	-4 B	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
01	12 N	5	-0-	-7 B	-0-	5	3	Y	-0-		-0-

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298	
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	Y	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	89	-0-	-66 B	-0-	89	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58	3	Y	-0-		-0-

CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3349 - 3966	
08	2719 N	2103	-0-	-616 B	-0-	2103	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3	N	-0-		-0-
10	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3	N	-0-		-0-
11	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	3	N	-0-		-0-
12	3070 N	3070	-0-	-0- B	-0-	3070	3	N	-0-		-0-
01	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658	3	N	-0-		-0-

ROGERS, T. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 3695 - 4760	
08	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	856	3	18 9 N	16		60
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	813	3	15 9 N	14		74
10	930 N	825	-0-	-105 B	-0-	797	3	28 9 N	25		99
11	840 N	689	-0-	-151 B	-0-	680	3	9 9 N	8		107
12	868 N	663	-0-	-205 B	-0-	648	3	15 9 N	14		121
01	837 N	699	-0-	-138 B	-0-	681	3	18 9 N	16		137

ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
VEALE, A. S., -C-		WELL #: 6		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3	N	-0-		-0-
10	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3	N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3	N	-0-		-0-
*01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3	N	-0-		-0-

PETEX		659782		RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3215 - 3230	
TULLOS, W. H.		WELL #: 12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3215 - 3230	
08	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	Y	-0-		5
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	131	-0-	-319 B	-0-	131	2	Y	-0-		5
10	403 N	297	-0-	-106 B	-0-	297	2	Y	-0-		5
11	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	426	2	1 9 Y	1		6
12	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	74	2	2 9 Y	2	4 1	4
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	373	2	2 9 Y	2	2 1	4

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
VEALE, A. S.		WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A 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
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64 2		Y	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		Y	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		Y	-0-	-0-
12	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21 2		Y	-0-	-0-
01	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92 2		Y	-0-	-0-

TULLOS W. H.		WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 3186 PERF. 3129 - 3186		
08	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		Y	-0-	38
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	64	-0-	-536 B	-0-	60 2	4 9	Y	4	42
10	434 N	70	-0-	-364 B	-0-	66 2	4 9	Y	4	46
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	83 2	9 9	Y	8	54
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	48 2	32 9	Y	29	27
01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	214 2	29 9	Y	26	17
									56 1	
									36 1	

TULLOS, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A		
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		Y	-0-	16
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	54	-0-	-216 B	-0-	52 2	2 9	Y	2	18
10	217 N	43	-0-	-174 B	-0-	41 2	2 9	Y	2	20
11	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	84 2	4 9	Y	4	24
12	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	31 2	15 9	Y	14	12
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	115 2	13 9	Y	12	7
									26 1	
									17 1	

TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A		
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		Y	-0-	22
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	119	-0-	-361 B	-0-	116 2	3 9	Y	3	25
10	434 N	141	-0-	-293 B	-0-	138 2	3 9	Y	3	28
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	242 2	7 9	Y	6	34
12	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	62 2	22 9	Y	20	14
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	268 2	20 9	Y	18	7
									40 1	
									25 1	

TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A		
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		Y	-0-	14
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	5 2	1 9	Y	1	15
10	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	9 2	2 9	Y	2	17
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	9 2	2 9	Y	2	19
12	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	5 2	10 9	Y	9	11
01	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			Y	8	8
									17 1	
									11 1	

VEALE, A. S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		Y	-0-	-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782		WELL #: 22		RRCID -> 090700	COMPL. DATE 10/22/1980	TOTAL DEPTH	4112	PERF. 3144	- 3286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2		Y	-0-		18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	10	-0-	-50	B	-0-	8 2		Y	2		20
10	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	16 2		Y	2		22
11	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	15 2		Y	4		26
12	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	8 2		Y	14	26 1	14
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			Y	12	17 1	9

TULLOS, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978			TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215			
08	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2		Y	-0-		2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	90 N	20	-0-	-70	B	-0-	20 2		Y	-0-		2
10	62 N	24	-0-	-38	B	-0-	24 2		Y	-0-		2
11	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	43 2		Y	1		3
12	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	11 2		Y	3	6 1	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	47 2		Y	3	3 1	-0-

TURKEY RUN (UPPER GRAY)		91854 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
K-M OIL COMPANY, INC.		448857		WELL #: 2		RRCID -> 094688	COMPL. DATE 03/19/1981	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2590	- 2594	
08	341 N	220	-0-	-121		-0-	220 2		N	-0-		86
09	270 N	207	-0-	-63		-0-	207 2		N	-0-		86
10	257 N	257	-0-	-0-		-0-	257 2		N	-0-		86
11	246 N	246	-0-	-0-		-0-	246 2		N	-0-		86
12	217 N	208	-0-	-9		-0-	208 2		N	-0-		86
01	248 N	86	-0-	-162		-0-	86 2		N	-0-		86

UNION HILL (STRAWN)		92464 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 137076	COMPL. DATE 02/24/1985	TOTAL DEPTH	4438	PERF. 1970	- 1980	
08	1174 N	1174	-0-	-0-		-0-	1160 2	14 9	N	13		155
09	1112 N	1112	-0-	-0-		-0-	1109 2	3 9	N	3		158
10	1209 N	1135	-0-	-74		-0-	1135 2		N	-0-		158
11	1140 N	1082	-0-	-58		-0-	1061 2	21 9	N	19	158 1	19
12	1147 N	1087	-0-	-60		-0-	1087 2		N	-0-		19
01	1147 N	997	-0-	-150		-0-	997 2		N	-0-		19

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)		92680 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		053974		WELL #: 1		RRCID -> 179761	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH	5014	PERF. 3926	- 3958	
08	1364 N	1346	-0-	-18		-0-	1346 2		N	-0-		-0-
09	1170 N	1079	-0-	-91		-0-	1033 2	46 4	N	-0-		-0-
10	1209 N	1040	-0-	-169		-0-	994 2	46 4	N	-0-		-0-
11	1927 N	1927	-0-	-0-		-0-	1927 2		N	-0-		-0-
12	1947 N	1947	-0-	-0-		-0-	1947 2		N	-0-		-0-
01	1054 N	255	-0-	-799		-0-	255 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2				N	-0-				20
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-				20
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2				N	-0-				20
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2				N	-0-				20
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-				20
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-				20

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2				N	-0-				-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2				N	-0-				-0-
10	589 N	136	-0-	-453	-0-	136	2				N	-0-				-0-
11	660 N	484	-0-	-176	-0-	484	2				N	-0-				-0-
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2				N	-0-				-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	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

08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2				N	-0-				112
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2				N	-0-				112
10	682 N	24	-0-	-658	-0-	24	2				N	-0-				112
11	870 N	374	-0-	-496	-0-	374	2				N	-0-				112
12	899 N	839	-0-	-60	-0-	839	2				N	-0-				112
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2				N	-0-				112

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				Y	-0-				-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2				Y	-0-				-0-
10	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	2				Y	-0-				-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2				Y	-0-				-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2				Y	-0-				-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2				Y	-0-				-0-

VALERA (MORRIS) 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HGN OPERATING I, LLC 383323
RAE, GEORGE B. WELL #: 2 RRCID -> 018503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2023 - WELL PLUGGED 08/15/23

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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							
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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							
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-				-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-				-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
WHARTON A		WELL #: 1		RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710							
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
01	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							
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-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							
08	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-				16
09	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-				16
10	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-				16
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-				16
*12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				16
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-		29
09	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3	Y	-0-		29
10	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	Y	-0-		29
11	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3	Y	-0-		29
12	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-		29
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-		29

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945	
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		27
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3	Y	-0-		27
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	47	3	Y	7		34
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	10		44
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3	Y	-0-		44
01	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3	Y	-0-	33 1	11

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964	
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3	Y	-0-		5
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3	Y	-0-		5
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3	Y	-0-		5
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3	Y	-0-		5
12	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3	Y	-0-		5
01	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3	Y	-0-		5

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949	
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-		7
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-		7
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3	Y	-0-		7
11	120 #	66	-0-	-54	-0-	66	3	Y	-0-		7
12	124 #	13	-0-	-111	-0-	13	3	Y	-0-		7
01	124 #	28	-0-	-96	-0-	28	3	Y	-0-		7

MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883	
08	1147 #	969	-0-	-178	-0-	905	3	Y	58		129
09	1110 #	968	-0-	-142	-0-	957	3	Y	10		139
10	1147 #	693	-0-	-454	-0-	654	3	Y	35		174
11	1080 #	999	-0-	-81	-0-	944	3	Y	50		224
*12	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1027	3	Y	70	188 1	106
01	992 #	841	-0-	-151	-0-	783	3	Y	53		159

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979	
08	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	3	Y	-0-		52
09	690 #	657	-0-	-33	-0-	657	3	Y	-0-		52
10	713 #	666	-0-	-47	-0-	652	3	Y	13		65
11	690 #	653	-0-	-37	-0-	634	3	Y	17		82
12	713 #	628	-0-	-85	-0-	628	3	Y	-0-		82
01	713 #	551	-0-	-162	-0-	551	3	Y	-0-	59 1	23

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916	
08	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3	Y	-0-		62
09	300 #	287	-0-	-13	-0-	287	3	Y	-0-		62
10	372 R	372	-0-	-0-	-0-	354	3	Y	16		78
11	350 R	350	-0-	-0-	-0-	326	3	Y	22		100
*12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-		100
01	372 #	20	-0-	-352	-0-	20	3	Y	-0-	75 1	25

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
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3	Y	-0-	Y	-0-			20
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3	Y	-0-	Y	-0-			20
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-	Y	-0-			20
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3	Y	-0-	Y	-0-			20
12	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-	Y	-0-			20
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3	Y	-0-	Y	-0-			20

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550										
VEALE PARKS "1405"		WELL #:		1	RRCID ->	173729	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4004 - 4032		
08	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	2	N	-0-	N	-0-			-0-
09	360 #	297	-0-	-63	-0-	297	2	N	-0-	N	-0-			-0-
10	372 #	311	-0-	-61	-0-	311	2	N	-0-	N	-0-			-0-
11	360 #	306	-0-	-54	-0-	306	2	N	-0-	N	-0-			-0-
12	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	2	N	-0-	N	-0-			-0-
01	341 #	290	-0-	-51	-0-	290	2	N	-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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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		
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	10					106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12					118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					118
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					118

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		
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683											
GRAGG NORTH		WELL #:		1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 4353		PERF. 4256 - 4294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			27
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			27
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			27
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			27
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			27
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			27

HILL, R.M. OPERATING INC.		387991								CNTY: PALO PINTO			
GRAGG NORTH		WELL #:		1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4150 - 4158	
08		155 N	63	-0-	-92	-0-	63 2		Y	-0-			14
09		120 N	16	-0-	-104	-0-	16 2		Y	-0-			14
10		124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2		Y	-0-			14
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		Y	-0-			14
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-			14
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			14

GRAGG NORTH		WELL #:		4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 4160 - 4168	
08		155 N	63	-0-	-92	-0-	63 2		N	-0-			14
09		120 N	16	-0-	-104	-0-	16 2		N	-0-			14
10		124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2		N	-0-			14
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-			14
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			14
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			14

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.)		94182 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991											
GRAGG SOUTH		WELL #:		1		RRCID -> 197325		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4195 - 4198	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W.A.T. (3600)		94205 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
COOK		WELL #:		1		RRCID -> 148780		COMPL. DATE 10/17/1975		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 3604 - 3612	
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			188
09		570 N	547	-0-	-23	-0-	547 2		N	-0-			188
10		589 N	569	-0-	-20	-0-	569 2		N	-0-			188
11		570 N	565	-0-	-5	-0-	565 2		N	-0-			188
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			188
01		558 N	467	-0-	-91	-0-	467 2		N	-0-			188

W-B (CONGLOMERATE)		94209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750											
WINDHAM J. T.		WELL #:		1 C		RRCID -> 061709		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4928		PERF. 4728 - 0	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		-0-
10	682 N	220	-0-	-462	-0-	220 2		N	-0-		-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #:	2	RRCID ->	270188	COMPL. DATE	12/23/1983	TOTAL DEPTH	3911	PERF.	3283 - 3298
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632									
WELL #:	10	RRCID ->	113370	COMPL. DATE	09/17/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3432 - 3438		
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		Y	-0-		-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		Y	-0-		-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		Y	-0-		-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		Y	-0-		-0-
12	868 N	632	-0-	-236	-0-	632 2		Y	-0-		-0-
01	775 N	688	-0-	-87	-0-	688 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		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	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
08	393 R	393	-0-	-0-	-0-		393 2		N	-0-			-0-
09	383 R	383	-0-	-0-	-0-		383 2		N	-0-			-0-
10	386 R	386	-0-	-0-	-0-		386 2		N	-0-			-0-
11	360 #	285	-0-	-75	-0-		285 3		N	-0-			-0-
12	372 #	266	-0-	-106	-0-		266 3		N	-0-			-0-
01	372 #	356	-0-	-16	-0-		356 3		N	-0-			-0-

WADDELL RANCH (CONGL)		94490 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911											
W B R -WADDELL RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	132095	COMPL. DATE	06/02/1989	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	3624 - 3628		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	595	-0-	-428	-0-		594 2	1 9	N	1			38
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		1274 2		N	-0-			38
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		1714 2		N	-0-			38
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		1516 2		N	-0-			38
*12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182 2		N	-0-			38
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			38

WADDELL		WELL #:	2	RRCID ->	148786	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3522 - 3526		
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
08	806 N	119	-0-	-687	-0-		119 2		N	-0-			21
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1252 2	6 9	N	5			26
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-		2024 2		N	-0-			26
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-		794 2		N	-0-			26
12	1302 N	728	-0-	-574	-0-		728 2		N	-0-			26
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			26

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		
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
08	775 N	199	-0-	-576	-0-		193 2	6 9	N	5			89
09	690 N	266	-0-	-424	-0-		252 2	14 9	N	13			102
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-		648 2	19 9	N	17			119
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-		577 2	50 9	N	45			164
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-		680 2	29 9	N	26			190
01	682 N	355	-0-	-327	-0-		333 2	22 9	N	20	155 1		55

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		
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
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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		
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) //CONT.// 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280												
BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-	23
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2			N	-0-	23
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2			N	-0-	23
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-	23
*12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			N	-0-	23
01		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												
08		712 R	712	-0-	-0-	-0-	712 3			N	-0-	31
09		914 R	914	-0-	-0-	-0-	880 3	34 9		N	31	9
10		941 R	941	-0-	-0-	-0-	919 3	22 9		N	20	29
11		827 R	827	-0-	-0-	-0-	809 3	18 9		N	16	45
12		687 R	687	-0-	-0-	-0-	673 3	14 9		N	13	58
01		630 R	630	-0-	-0-	-0-	623 3	7 9		N	6	9

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911												
08		595 R	595	-0-	-0-	-0-	595 3			N	-0-	197
09		330 #	249	-0-	-81	-0-	249 3			N	-0-	197
10		406 R	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-	197
11		390 #	287	-0-	-103	-0-	287 3			N	-0-	197
12		403 #	379	-0-	-24	-0-	379 3			N	-0-	197
01		403 #	315	-0-	-88	-0-	315 3			N	-0-	197

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

DENTON EXPLORATION, INC. 216418												
CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935												
08		93 #	40	-0-	-53	-0-	40 2			N	-0-	-0-
09		90 #	47	-0-	-43	-0-	47 2			N	-0-	-0-
10		93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2			N	-0-	-0-
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	46 2			N	-0-	-0-
12		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-	-0-
*01		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 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												
08		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-	7
09		8 #	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	7
10		8 #	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	7
11		8 #	4	-0-	-4	-0-	4 2			Y	-0-	7
12		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	7
01		2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT	7

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782									
WALKER, ALICE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	199335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3941 -	3955	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	620 #	514	-0-	-106	-0-	493 2	21 9	N		19	115 1		6
09	600 #	467	-0-	-133	-0-	447 2	20 9	N		18			24
10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	478 2	37 9	N		34			58
11	510 #	487	-0-	-23	-0-	463 2	24 9	N		22			80
12	527 #	484	-0-	-43	-0-	473 2	11 9	N		10			90
01	527 #	449	-0-	-78	-0-	449 2		N		-0-			90

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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			153
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			153
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			153
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			153
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			153
01	0 N	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
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N		-0-		-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N		-0-		-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N		-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N		-0-		-0-
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N		-0-		-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N		NO RPT		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		451280	RRCID ->	066891	COMPL. DATE	05/31/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A	
BUCKLER TRUST				1 C								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	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
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N		-0-		14
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N		-0-		14
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N		-0-		14
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N		-0-		14
*12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N		-0-		14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		14

MARJAC OIL COMPANY, INC.		WELL #:		526262	RRCID ->	209226	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 4062 -	4080
LINK "N1"				1								
08	868 N	436	-0-	-432	-0-	436 2		N		-0-		-0-
09	780 N	435	-0-	-345	-0-	435 2		N		-0-		-0-
10	868 N	754	-0-	-114	-0-	754 2		N		-0-		-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N		-0-		-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N		-0-		-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 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
08		496 N	455	-0-	-41	-0-	455 2	N	-0-			-0-
09		390 N	380	-0-	-10	-0-	380 2	N	-0-			-0-
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-			-0-
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-			-0-
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-			-0-
01		651 N	533	-0-	-118	-0-	533 2	N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY				640154					CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3928 - 3973
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETEX				659782					CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE, -A-				WELL #:	1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3942 - 3952
08		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	N	-0-			7
09		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2	N	-0-			7
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	N	-0-			7
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-			7
12		1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124 2	N	-0-			7
01		1178 N	762	-0-	-416	-0-	762 2	N	-0-			7

BUCKLER, J. TRUST				WELL #:	1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4045 - 4176
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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"				WELL #:	1	RRCID ->	261071	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 4118 - 4136
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703					CNTY: STEPHENS			
E F 1403				WELL #:	2	RRCID ->	176248	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3936 - 3942
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-			30
09		270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3	N	-0-			30
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-			30
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			30
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-			30
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-			30

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
MOON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2023												
MOON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054			
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	297 3	2 9	N	2			46
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	327 3	4 9	N	4			50
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	352 3	3 9	N	3			53
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			53
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	335 3	3 9	N	3			56
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	365 3	4 9	N	4			60
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026			
WALKER-BUCKLER		WELL #: 1										
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-			-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
GTG OPERATING, LLC		337080		RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990			
BLACK BROS.		WELL #: 34BB										
08	5270 X	4952	-0-	-318	-0-	192 1	4760 2	N	-0-			237
09	5100 X	4952	-0-	-148	-0-	490 1	4462 2	N	-0-			237
10	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	564 1	4388 2	N	-0-			237
11	4950 X	4534	-0-	-416	-0-	301 1	4233 2	N	-0-			237
12	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT			237
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT			237
BLACK BROS.		WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011			TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998			
BUCKLER-TRUST		WELL #: 3										
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	480 2	4 9	N	4	4 8		-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
KROH OPERATING LLC				478245								
DAILY "1044" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148		
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETEX				659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
WALKER, ALICE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994	
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-	108
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-	108
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-	108
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2		N	-0-	108
12	651 N	549	-0-	-102	-0-	549	2		N	-0-	108
01	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	2		N	-0-	108

DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-	34
09	480 N	345	-0-	-135	-0-	345	2		N	-0-	34
10	496 N	322	-0-	-174	-0-	322	2		N	-0-	34
11	390 N	49	-0-	-341	-0-	49	2		N	-0-	34
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	34
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	34

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	
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-	-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-	-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-	-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-	-0-
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-	-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT	-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
LEVERIDGE, M.R.				WELL #: 1L		RRCID -> 167915		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
MOON RANCH "G"				WELL #: 1		RRCID -> 176071		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A	
08	899 N	862	-0-	-37	-0-	851	3	11 9	Y	10	85
09	870 N	838	-0-	-32	-0-	830	3	8 9	Y	7	92
10	899 N	872	-0-	-27	-0-	861	3	11 9	Y	10	102
11	840 N	780	-0-	-60	-0-	770	3	10 9	Y	9	111
12	868 N	792	-0-	-76	-0-	782	3	10 9	Y	9	120
01	868 N	740	-0-	-128	-0-	727	3	13 9	Y	12	132

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK '58'				WELL #: 2	RRCID -> 202669	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 4187	PERF. 3961	- 3968			
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
08	713 N	674	-0-	-39	-0-	671 2	3 9	N	3			90
09	660 N	592	-0-	-68	-0-	589 2	3 9	N	3			93
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	640 2	3 9	N	3			96
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	624 2	4 9	N	4			100
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			100
01	651 N	639	-0-	-12	-0-	639 2		N	-0-			100

LINK '24'				WELL #: 5	RRCID -> 206822	COMPL. DATE 09/30/2004	TOTAL DEPTH 4263	PERF. 3706	- 3710			
08	620 N	556	-0-	-64	-0-	556 2		N	-0-			-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	464 2		N	-0-			-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			-0-
01	775 N	652	-0-	-123	-0-	652 2		N	-0-			-0-

CHERYL "51"				WELL #: 1	RRCID -> 212084	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3810	- 3820			
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	863 2	164 9	N	149	166	1	75
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	803 2	162 9	N	147			222
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	843 2	178 9	N	162	175	1	209
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	802 2	164 9	N	149	171	1	187
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	840 2	180 9	N	164	162	1	189
01	837 N	782	-0-	-55	-0-	658 2	124 9	N	113			302

PARKER ENERGY COMPANY				640154								
WALKER ESTATE				WELL #: 1 C	RRCID -> 018525	COMPL. DATE 07/20/1955	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3942	- 3880			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETEX				659782								
WALKER, ALICE, -A-				WELL #: 1 T	RRCID -> 018529	COMPL. DATE 05/12/1958	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4037	- 4047			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

WALKER, ALICE, -B-				WELL #: 1 C	RRCID -> 018530	COMPL. DATE 05/11/1958	TOTAL DEPTH 4413	PERF. 4048	- 4058			
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
PETEX		//CONT.//		659782													
THOMAS				WELL #:	2L	RRCID ->	148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3976 - 4076				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALSH RANCH (ATOKA 1)				94953 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER									
WALSH & WATTS, INC.				895060													
WALSH RANCH WEST				WELL #:	R 4	RRCID ->	242976	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	4690 - 4710				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
08	9796 #	45	-0-	-9751	-0-	45 2				Y	-0-						-0-
09	8520 #	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-						-0-
10	7068 #	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-						-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-						-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-						-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060														
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236600 COMPL. DATE 09/01/2007										TOTAL DEPTH	6356	PERF.	5890 -	5906
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	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008										TOTAL DEPTH	6372	PERF.	5890 -	5900
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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	
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
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #: G 4		RRCID -> 237158		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6263		PERF. 5802 - 5836	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866														
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

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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														

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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT			-0-
01	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														

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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-
01	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														

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060														
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236065 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110														

08	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2		Y	-0-			15
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-			15
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-			15
11	3000	N	3183	-0-	183	-0-	3183	2		Y	-0-			15
12	2498	N	2315	-0-	-183	-0-	2315	2		Y	-0-			15
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-			15

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160														

08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-				Y	-0-			31
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-				Y	-0-			31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER						
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	868 N	547	-0-	-321	-0-	547	2			Y	-0-					7
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					7
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					7
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					7
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					7
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					7

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 6216 - 6236																
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	806 N	652	-0-	-154	-0-	652	2			Y	-0-					7
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					7
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					7
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	2			Y	-0-					7
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					7
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					7

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168																
08	3100 N	2342	-0-	-758	11849	2342	2			Y	-0-					20
09	3000 N	2264	-0-	-736	11113	2264	2			Y	-0-					20
10	3100 N	2194	-0-	-906	10207	2194	2			Y	-0-					20
11	3000 N	2217	-0-	-783	9424	2217	2			Y	-0-					20
12	3100 N	2261	-0-	-839	8585	2261	2			Y	-0-					20
01	3100 N	2317	-0-	-783	7802	2317	2			Y	-0-					20

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180																
08	1004 N	458	-0-	-546	-0-	458	2			Y	-0-					35
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					35
10	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	2			Y	-0-					35
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					35
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					35
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					35

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170																
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					4
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					4
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					4
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2			Y	-0-					4
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					4
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193																
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					25
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					25
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					25
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			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			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

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-		
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	0 N	-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		
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-		
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	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		
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-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		

WATSON (CADD0)		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		
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-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		

WATTS (GARDNER SAND)		95502 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
CAMPANA PETROLEUM COMPANY		127700										
HELM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 118292		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5598		PERF. 5477 - 5507		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		129		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		129		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		129		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		129		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		129		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		129		
PLUGGED AND ABANDONED		02/25/2019										

WATTS (GARDNER SAND) //CONT.// 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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08		464 R	464	-0-	-0-	-0-		464 3		N	-0-	-0-
09		328 R	328	-0-	-0-	-0-		328 3		N	-0-	-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
11		120 #	43	-0-	-77	-0-		43 3		N	-0-	-0-
12		124 #	52	-0-	-72	-0-		52 3		N	-0-	-0-
01		124 #	18	-0-	-106	-0-		18 3		N	-0-	-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796												
JONES, MARY -A- WELL #: 1 L RRCID -> 056183 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A												
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	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												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252												
FAMBROUGH CARL WELL #: 1 U RRCID -> 060029 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 0												
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 2		N	-0-	-0-
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-		374 2		N	-0-	-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-		355 2		N	-0-	-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 2		N	-0-	-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-		372 2		N	-0-	-0-
01		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												
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-	-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-	-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-	-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 2		N	-0-	-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-	-0-
01		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												
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-	-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-	-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-	-0-
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2		N	-0-	-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2		N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WAYLAND		//CONT.//		95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261252							
FAMBROUGH, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	148388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1838 - 1934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194							
FAMBRO, J. M. - CANAN		WELL #:		1	RRCID ->	057805	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	1935	PERF. N/A
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	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	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WAYLAND (STRAWN 2175)				95521 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782							
STOKER, I.A. "G"		WELL #:		1	RRCID ->	200948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4541	PERF. 2414 - 2420
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAYLAND, NE. (STRAWN)				95523 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
SAFARI RESOURCES, LLC				743194							
FAMBROUGH		WELL #:		1	RRCID ->	123196	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	1970	PERF. 1810 - 1866
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL)				95525 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
SEELY OIL COMPANY				763148							
CRUDGINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	099033	COMPL. DATE	07/11/1981	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3776 - 3780
08	248 N	148	-0-	-100	-0-	99	1	49	2	N	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	96	1	210	2	N	-0-
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	99	1	19	2	N	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
12	310 N	117	-0-	-193	-0-	99	1	18	2	N	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	99	1	34	2	N	-0-

CRUDGINGTON		WELL #:		1D	RRCID ->	125886	COMPL. DATE	04/01/1984	TOTAL DEPTH	800	PERF. 550 - 800
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
WAYLAND, SE (DUFFER LIME) BRAKA OPERATING, L.L.C. LANGFORD, G. R.												
		9525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
		088563		WELL #: 1		RRCID -> 185432		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 4039		PERF. 3976 - 4004
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-			-0-
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2	N	-0-			-0-
11	150 N	32	-0-	-118	-0-	32	3	N	-0-			-0-
12	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	3	N	-0-			-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3	N	-0-			-0-
CC OIL & GAS MORRIS												
		140617		WELL #: 1		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4020 - 4030
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			26
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			26
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			26
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			26
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			26
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			26
MORRIS "A"												
		WELL #: 1		RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 4229		PERF. 3978 - 4095		
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3	N	-0-			329
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3	N	-0-			329
10	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3	N	-0-			329
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			329
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-			329
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	82	3	N	9			338
PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G. R.												
		641520		WELL #: 1		RRCID -> 083300		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3932 - 3940
08	4061 X	3817	-0-	-244	-0-	3817	2	N	-0-			60
09	3870 X	3668	-0-	-202	-0-	3668	2	N	-0-			60
10	3906 X	3752	-0-	-154	-0-	3752	2	N	-0-			60
11	3780 X	3630	-0-	-150	-0-	3630	2	N	-0-			60
12	3906 X	3623	-0-	-283	-0-	3623	2	N	-0-			60
01	3813 X	3448	-0-	-365	-0-	3448	2	N	-0-			60
SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON												
		763148		WELL #: 2		RRCID -> 102232		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 4271		PERF. 3932 - 3938
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2	N	-0-			-0-
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	-0-			-0-
10	403 N	155	-0-	-248	-0-	155	2	N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
12	403 N	145	-0-	-258	-0-	145	2	N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. BRAZDA "A"												
		850964		WELL #: 2AU		RRCID -> 122155		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3984 - 4020
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	BALANCE
WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)		95525 650		ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: STEPHENS		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #:		3		RRCID -> 122040		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3994 - 4018		
SATTERWHITE "A"														
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
12	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
01	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
SATTERWHITE "A"		95583 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: PARKER		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #:		1		RRCID -> 082456		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798		
HICKS														
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)		95583 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PARKER		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		101212		WELL #:		1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566		
HICKS														
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022														
WEATHERFORD (ATOKA UP.)		95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: PARKER		
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC		101481		WELL #:		1		RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
CARTER														
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
CASE RESOURCES, LLC		139140		WELL #:		1		RRCID -> 080460		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452		
AREY UNIT														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
WEATHERFORD (MARBLE FALLS)		95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC		101481		WELL #:		1		RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
CARTER														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
08	620 N	142	-0-	-478	-0-	142 2	N	-0-		-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-		-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		-0-
01	527 N	436	-0-	-91	-0-	436 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		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	137 1	209 2	N	-0-	-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	103 1	226 2	N	-0-	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	68 1	278 2	N	-0-	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	109 1	270 2	N	-0-	-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	95 1	255 2	N	-0-	-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	69 1	286 2	N	-0-	-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692		
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	81 1	123 2	N	-0-	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	60 1	132 2	N	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	35 1	140 2	N	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	44 1	110 2	N	-0-	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	41 1	111 2	N	-0-	-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	24 1	97 2	N	-0-	-0-

WEATHERFORD (STRAWN A)		95583 681		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
KELLEY GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 084204		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125			N	NO RPT	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO)				95590 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
GIANT NRG CO., LP				302592							
PORTER		WELL #:		1	RRCID -> 138751	COMPL. DATE 01/03/1991	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4226	-	4256	
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2023											

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	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

FTM INCORPORATED				288406			CNTY: PARKER					
WILEY, B												
		WELL #:		1	RRCID -> 081430	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2418	-	2458		
08	558 N	553	-0-	-5	B	-0-	73	1	480	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	62	1	434	2	N	-0-
10	558 N	553	-0-	-5	B	-0-	62	1	491	2	N	-0-
11	540 N	506	-0-	-34	B	-0-	56	1	450	2	N	-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	47	1	412	2	N	-0-
01	558 N	204	-0-	-354	B	-0-	22	1	182	2	N	-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP				302592								
FULLER				WELL #: 6	RRCID -> 084280	COMPL. DATE 11/04/1995	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1200	- 1204			
M	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		
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-	-0-			
10	403 N	311	-0-	-92 B	-0-	311 2	N	-0-	-0-			
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-	-0-			
12	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-	-0-			
01	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-	-0-			

CIRCLE W RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 162281	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 2304	PERF. 2135	- 2145			
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-	-0-			
10	155 N	33	-0-	-122 B	-0-	33 2	N	-0-	-0-			
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			

RKW OPERATING LLC				714311	RRCID -> 084276	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 4055	PERF. 2462	- 2481			
HARRINGTON				WELL #: 1								
08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-	-0-			
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-	-0-			
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-	-0-			
*12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-	-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930	RRCID -> 084287	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2315	- 2317			
FULLER, J. GU				WELL #: 1								
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-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			

WEATHERFORD, SW (3000)				95590 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
PEOPLES, MELVIN				WELL #: 1	RRCID -> 081422	COMPL. DATE 08/14/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3274	- 3311			
08	248 N	135	-0-	-113 B	-0-	18 1	117 2	N	-0-	2		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	141	-0-	-99 B	-0-	18 1	123 2	N	-0-	2		
10	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	16 1	127 2	N	-0-	2		
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	15 1	122 2	N	-0-	2		
12	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	15 1	132 2	N	-0-	2		
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	19 1	158 2	N	-0-	2		

BRADFORD, E.M.				WELL #: 2	RRCID -> 084274	COMPL. DATE 10/27/1978	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 2985	- 2995			
08	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	8 1	50 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	9 1	65 2	N	-0-	-0-		
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	10 1	80 2	N	-0-	-0-		
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	8 1	68 2	N	-0-	-0-		
12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	7 1	64 2	N	-0-	-0-		
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 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		
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
08	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 081427		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042		
08	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-				13
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-				13
10	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-				13
11	270 N	268	-0-	-2	B	-0-				13
12	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-				13
01	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-				13

WITHERSPOON, T. R.		629889		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
WELL #: 1		RRCID -> 084275		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-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		
08	31 #	22	-0-	-9		-0-	22	3	N	-0-
09	30 #	20	-0-	-10		-0-	20	3	N	-0-
10	31 #	19	-0-	-12		-0-	19	3	N	-0-
11	30 #	16	-0-	-14		-0-	16	3	N	-0-
12	31 #	22	-0-	-9		-0-	22	3	N	-0-
01	31 #	19	-0-	-12		-0-	19	3	N	-0-

WINN, PAUL		95823 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
WELL #: 2		RRCID -> 128864		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392				
08	31 #	21	-0-	-10		-0-	21	3	N	-0-
09	30 #	19	-0-	-11		-0-	19	3	N	-0-
10	31 #	19	-0-	-12		-0-	19	3	N	-0-
11	30 #	15	-0-	-15		-0-	15	3	N	-0-
12	31 #	22	-0-	-9		-0-	22	3	N	-0-
01	31 #	19	-0-	-12		-0-	19	3	N	-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					
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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					
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	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					
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26

LINDLEY, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 115620		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2787 - 2833					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34

LINDLEY, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 115621		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2794 - 2808					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LINDLEY, W.W.		WELL #: 3		RRCID -> 115622		COMPL. DATE 04/14/1980		TOTAL DEPTH 2802		PERF. 2712 - 2716					
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42

OIL AND GAS DIVISION

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID -> 115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2727 - 2731					
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 218844	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEILLAN (STRAWN)		95933 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC		101481								
FORD		WELL #:		1	RRCID -> 093663	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5730	PERF. 2790 - 2796
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-	-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-	-0-
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3	N	-0-	-0-
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	3	N	-0-	-0-
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3	N	-0-	-0-
*01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
WELDON, J. K.		WELL #:		1	RRCID -> 226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3675 - 3688
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.// 96124 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
WELDON, J. K.		WELL #: 2		RRCID -> 226663		COMPL. DATE		N/A							
						TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3678 - 3688							
M	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
HINKSON		WELL #: 1B		RRCID -> 242375		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4179 - 4197							
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	910	3	1	9	Y	1				66
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-				66
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-				66
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-				66
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-				66
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-				66

HINKSON		WELL #: 1A		RRCID -> 242828		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4126 - 4172							
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	70	3	55	9	Y	50				68
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-				68
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-				68
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-				68
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-				68
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	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							
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-				-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-				-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-				-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-				-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		96816 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308													
COPELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569							
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				38

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) //CONT.// 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 CLEMENS WELL #: 1 C RRCID -> 091005 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 WILSON-HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099127 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405

08	341 N	262	-0-	-79	-0-	262 2		N	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427

08	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2		N	-0-			71
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			71
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			71
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			71
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			71
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			71

WHITE FLAT 96907 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
 BEENE WELL #: 1 RRCID -> 221595 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259

WHITLEY (GRAY SAND) 97071 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
 NESTEBY WELL #: 1 RRCID -> 222600 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3853 - 3863

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

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

08	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2		N	-0-			-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
10	682 N	600	-0-	-82	-0-	600 2		N	-0-			-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 2		N	-0-			-0-
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 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		
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
08	1085 N	472	-0-	-613	-0-	470 3	2 9	N	2	85
09	570 N	451	-0-	-119	-0-	447 3	4 9	N	4	89
10	496 N	460	-0-	-36	-0-	456 3	4 9	N	4	93
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	428 3	4 9	N	4	97
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	432 3	2 9	N	2	99
01	465 N	418	-0-	-47	-0-	418 3		N	-0-	99

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A		
POWELL, HELEN		WELL #: 1								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 083581		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971		
MILLER, MARY		WELL #: 1								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-	20
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-	20
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	20
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	20

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		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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								
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-	-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	-0-	-0-
11	420 N	81	-0-	-339	-0-	81 3		Y	-0-	-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-	-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITTLES (CADD)		97144 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
WATSON OIL & GAS, INC.		901174									
WHITTLES		WELL #: 1		RRCID -> 122633		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 2956		PERF. 2830 - 2850	
M	O	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
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		76
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-		76
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		76
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		76
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-		76
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-		76

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	
08	434 N	231	-0-	-203	-0-	93 1	138 2	N	-0-		163
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		163
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		163
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	93 1	7 2	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	
08	682 #	652	-0-	-30	-0-	652 2		N	-0-		-0-
09	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		-0-
10	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-		-0-
11	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-		-0-
12	682 #	670	-0-	-12	-0-	670 2		N	-0-		-0-
01	713 #	636	-0-	-77	-0-	636 2		N	-0-		-0-

WILLIAM & JACK		97554 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196									
BLACK BROTHERS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4065 - 4077	
08	1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1842 3	12 9	N	11		116
09	1590 #	1582	-0-	-8	-0-	1571 3	11 9	N	10		126
10	1612 #	1506	-0-	-106	-0-	1453 3	53 9	N	48	165 1	9
11	1800 #	1794	-0-	-6	-0-	1792 3	2 9	N	2		11
12	1860 #	1699	-0-	-161	-0-	1696 3	3 9	N	3		14
01	1860 #	1585	-0-	-275	-0-	1583 3	2 9	N	2		16

WILLIAMS (CADD, MIDDLE)		97601 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		448810									
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084		PERF. 2004 - 2014	
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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851												
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3114 - 3198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	620 #	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-			-0-
09	600 #	461	-0-	-139	-0-	461	2			Y	-0-			-0-
10	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-			-0-
11	600 #	585	-0-	-15	-0-	585	2			Y	-0-			-0-
12	620 #	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-			-0-
01	620 #	444	-0-	-176	-0-	444	2			Y	-0-			-0-

SRC-ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 2801 - 3097				
08	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-			32
09	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-			32
10	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-			32
11	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-			32
12	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-			32
*01	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-			32

SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 2847 - 3198				
08	2182 R	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-			4
09	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			4
10	2422 R	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-			4
11	2356 R	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-			4
12	2322 R	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-			4
*01	2119 R	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-			4

SRC-STOVER		WELL #: 1		RRCID -> 130756		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 3340		PERF. 2822 - 3091				
08	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09	120 #	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	90 #	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-			-0-

SRC-ALLEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 261144		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3050 - 3125				
08	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
09	210 #	127	-0-	-83	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
10	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
12	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
*01	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
GARMS -A-		WELL #: 1X		RRCID -> 118819		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 3417		PERF. 2923 - 2929				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2858 - 2862		
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
08	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-			-0-
09	180 #	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-			-0-
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
11	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-			-0-
12	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-			-0-
01	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-			-0-

ALLEN, E. A.		WELL #:		9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	2816 - 2820		
08	1302 #	1013	-0-	-289	-0-	1013	3			N	-0-			4
09	1200 #	927	-0-	-273	-0-	927	3			N	-0-			4
10	1147 #	821	-0-	-326	-0-	821	3			N	-0-			4
11	1080 #	713	-0-	-367	-0-	713	3			N	-0-			4
12	1116 #	669	-0-	-447	-0-	669	3			N	-0-			4
01	1023 #	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-			4

GARMS-LEATHWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	2814 - 2828		
08	14B DENY	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

STOVER, DON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2887 - 2891		
08	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-			-0-
09	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-			-0-
10	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-			-0-
11	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-			-0-
12	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-			-0-
01	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-			-0-

STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	N/A		
08	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			11
09	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			11
10	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			11
11	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			11
12	731 R	731	-0-	-0-	-0-	725	3	6	9	N	5			16
01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5			21

STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2865 - 2871		
08	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-			10
09	120 #	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-			10
10	93 #	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-			10
11	90 #	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-			10
12	93 #	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-			10
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			10

OIL AND GAS DIVISION

WILLIE MAE (2ND CONGL) 97655 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STERLING OIL AND GAS 818896
 SLEMMONS, HAROLD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094300 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 3711 - 3716

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2023 - WELL PLUGGED 08/18/23												

SLEMMONS, HAROLD WELL #: 2 D RRCID -> 135889 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946

08 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2023 - WELL PLUGGED 08/16/23

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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126

WINDHAM, NORTH (MORRIS) 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 D.J. & T. ENERGY 196227
 DAVIS ESTATE '2' WELL #: 2 RRCID -> 209240 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M & K OPERATING LLC 518499
 WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018547 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3404 - 3414

08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-0-	-12			N	-0-			-0-
01	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

08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-			24
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-			24
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-			24
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-			24
12	186 N	-0-	-0-	-0-	-186			Y	-0-			24
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

WINDHAM, NORTH (MORRIS) //CONT.// 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499
DAVIS, G.R. WELL #: 2 RRCID -> 083903 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458

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
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			17
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			17
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			17
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-			17
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WINDHAM, J. D. WELL #: 282 RRCID -> 018552 COMPL. DATE 04/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) 97930 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
DAHAB ENERGY INC. 197200
WINDHAM, J.D. 81-N WELL #: 1 RRCID -> 126159 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3154 - 3192

08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GLOBAL DRILLING, LLC 310382
DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

08	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197 2	N	-0-			111
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87 2	N	-0-			111
10	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 2	N	-0-			111
11	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-			111
12	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-			111
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	1			112

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.// 97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN						
GRAYROCK ENERGY II, LLC		//CONT.// 101718												
DAVIS "WB"		WELL #: 6814		RRCID -> 221668		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4007		PERF. 3410 - 3416				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	264 R	264	-0-	-0-	-0-	263 2	1 9	Y	1	Y	1			23
09	420 #	117	-0-	-303	-0-	117 2		Y	-0-	Y	-0-			23
10	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-	Y	-0-			23
11	228 R	228	-0-	-0-	-0-	214 2	14 9	Y	13	Y	13			36
12	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2		Y	-0-	Y	-0-			36
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	Y	-0-			36

DAVIS "B"		WELL #: 7615		RRCID -> 223237		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3420 - 3430				
08	713 #	341	-0-	-372	-0-	341 2		Y	-0-	Y	-0-			11
09	690 #	556	-0-	-134	-0-	556 2		Y	-0-	Y	-0-			11
10	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-	Y	-0-			11
11	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2		Y	-0-	Y	-0-			11
12	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-	Y	-0-			11
01	279 #	274	-0-	-5	-0-	274 2		Y	-0-	Y	-0-			11

DAVIS "B"		WELL #: 7616		RRCID -> 223238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3412 - 3426				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			6

DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3400 - 3406				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			6

DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 3416 - 3431				
08	527 #	320	-0-	-207	-0-	320 2		Y	-0-	Y	-0-			-0-
09	510 #	282	-0-	-228	-0-	282 2		Y	-0-	Y	-0-			-0-
10	465 #	333	-0-	-132	-0-	333 2		Y	-0-	Y	-0-			-0-
11	450 #	435	-0-	-15	-0-	435 2		Y	-0-	Y	-0-			-0-
12	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-	Y	-0-			-0-
*01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-	Y	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 5018		RRCID -> 225885		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3420 - 3440				
08	651 #	400	-0-	-251	-0-	400 2		Y	-0-	Y	-0-			-0-
09	630 #	353	-0-	-277	-0-	353 2		Y	-0-	Y	-0-			-0-
10	589 #	416	-0-	-173	-0-	416 2		Y	-0-	Y	-0-			-0-
11	570 #	543	-0-	-27	-0-	543 2		Y	-0-	Y	-0-			-0-
12	589 #	583	-0-	-6	-0-	583 2		Y	-0-	Y	-0-			-0-
*01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-	Y	-0-			-0-

DAVIS "B"		WELL #: 7521		RRCID -> 229373		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 3409 - 4766				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.// 97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN							
GRAYROCK ENERGY II, LLC		//CONT.// 101718		WELL #: 7625		RRCID -> 232483	COMPL. DATE 10/09/2007	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 3418	- 3434					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	682 #	341	-0-	-341	-0-	341	2			Y	-0-			11	
09	660 #	556	-0-	-104	-0-	556	2			Y	-0-			11	
10	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-			11	
11	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-			11	
12	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			11	
01	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-			11	

DAVIS		WELL #: 5020		RRCID -> 239995		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 3556		PERF. 3430		- 3450			
08	2867 R	400	-0-	-2467	-0-	400	2			Y	-0-			-0-	
09	630 #	353	-0-	-277	-0-	353	2			Y	-0-			-0-	
10	589 #	416	-0-	-173	-0-	416	2			Y	-0-			-0-	
11	570 #	543	-0-	-27	-0-	543	2			Y	-0-			-0-	
12	589 #	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-			-0-	
*01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-	

DAVIS "WB"		WELL #: 6829		RRCID -> 242069		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3355		- 3366			
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WINSLOW (CADD0)		98107 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677		GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 165061		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 3440 - 3448	
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	636	2	100	9	N	91			165	
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	613	2	87	9	N	79	172	1	72	
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	589	2	107	9	N	97			169	
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	554	2	86	9	N	78	166	1	81	
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	618	2	123	9	N	112			193	
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	602	2	101	9	N	92	169	1	116	

WINSTON (STRAWN 2340)		98118 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		WINSTON, BLANCHE		WELL #: 4		RRCID -> 080815		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2330 - 2355	
08	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-			-0-	
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-			-0-	
10	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-			-0-	
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-			-0-	
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-			-0-	
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

Winston (Strawn 2340)		//CONT.//		98118 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION				427179									
DUNLAP, J G				WELL #:	4	RRCID ->	202676	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	2216 - 2222
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-			-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
11		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-

FREEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	212976	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2218 - 2222
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

Winston Ranch (Big Saline)				98125 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
BKV Barnett, LLC				072504									
VEALE RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	213515	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5278 - 5296
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-			-0-
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-			-0-
10		279 N	86	-0-	-193	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		Y	-0-			-0-

Wolf Camp (Swastika)				98372 750	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: THROCKMORTON						
Peterson Oil and Gas LLC				658440									
Culver D-872				WELL #:	1	RRCID ->	219665	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	1387	PERF.	1339 - 1342
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Wood (Strawn)				98465 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
Bacon Energy				042398									
Bacon				WELL #:	2	RRCID ->	132380	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	1424	PERF.	1342 - 1346
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Woodfin (Marble Falls)				98517 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER						
Sterling Oil and Gas				818896									
Woodfin				WELL #:	1	RRCID ->	105613	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	5959	PERF.	5504 - 5515
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODS (CONGLOMERATE) 98615 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT" WELL #: 1 RRCID -> 204734 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
08		31 N		6	-0-	-25		6	2		N	-0-		67
09		30 N		-0-	-0-	-30					N	-0-		67
10		269 N		269	-0-	-0-		269	2		N	-0-		67
11		212 N		212	-0-	-0-		210	2	2	9	N	2	67
12		268 N		268	-0-	-0-		266	2	2	9	N	2	69
01		303 N		303	-0-	-0-		303	2		N	-0-		69

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3868 - 3964

08		1794		1794	-0-	-0-		1607	3	187	9	Y	170	583
09		1710		1710	-0-	-0-		1533	3	177	9	Y	161	563
10		1789		1789	-0-	-0-		1610	3	179	9	Y	163	543
11		1482		1482	-0-	-0-		1352	3	130	9	Y	118	661
12		1006 N		1006	-0-	-0-		789	3	217	9	Y	197	496
01		957 N		957	-0-	-0-		792	3	165	9	Y	150	466

WOOLFOLK (MARBLE FALLS) 98738 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 ROBERTS, WADE "47" WELL #: 4 RRCID -> 237127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3955 - 3960

08		1018 N		1018	-0-	-0-		995	2	23	9	N	21	22
09		944 N		944	-0-	-0-		921	2	23	9	N	21	43
10		806 N		806	-0-	-0-		785	2	21	9	N	19	62
11		989 N		989	-0-	-0-		967	2	22	9	N	20	32
12		1014 N		1014	-0-	-0-		988	2	26	9	N	24	56
01		1025 N		1025	-0-	-0-		999	2	26	9	N	24	30

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

08		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*09		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*10		0 #		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*11		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*12		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

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

08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		38				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		38				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		38				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		38				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		38				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		38				N	NO RPT	-0-

MASON, ROBERT ELDON 531762
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC ALEXANDER, A. V.		99140 166 190494		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
WELL #:		1		RRCID -> 018560		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH 3476		PERF. 3263 - 3298	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-

BURRIS, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 018562		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-

FULFER, W. T.		WELL #:		5		RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2023 - WELL PLUGGED 10/23/23											

VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

JACOBS, I. N.		WELL #:		1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172	
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-

KEMP, H. J.		WELL #:		1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257	
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC MORING, C. S.		//CONT.// //CONT.//	99140 166 190494	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH				
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	
		WELL #:	1	RRCID ->	018580	COMPL. DATE	06/01/1960	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3224 - 3300
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3	N	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-
MORING, J. E.		WELL #:	1	RRCID ->	018581	COMPL. DATE	03/30/1960	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3142 - 3193
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-	-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-	-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-	-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3	N	-0-	-0-
PARTEN, L. F.		WELL #:	1	RRCID ->	018582	COMPL. DATE	04/05/1960	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3241 - 3298
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-
RUSSELL, C. C.		WELL #:	3	RRCID ->	018587	COMPL. DATE	05/18/1960	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3167 - 3233
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3	N	-0-	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3	N	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	018590	COMPL. DATE	06/15/1960	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3119 - 3168
08	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	3	N	-0-	-0-
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	3	N	-0-	-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-	-0-
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3	N	-0-	-0-
WYLIE, H. T.		WELL #:	1	RRCID ->	018591	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3228 - 3264
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3	N	-0-	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-	-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3	N	-0-	-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3	N	-0-	-0-
YOUNG, I. W.		WELL #:	1	RRCID ->	018592	COMPL. DATE	06/15/1960	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3197 - 3311
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-
10	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	3	N	-0-	-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3	N	-0-	-0-
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3	N	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 MORRIS, MRS. MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 018594 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189

M 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-

WHITTENTON, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 018617 COMPL. DATE 08/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 3335

08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, DREW WELL #: 1 RRCID -> 031426 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 035767 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MCINROE, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 035972 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

08	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 036205 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A

08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH															
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494															
MORING, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 042881 COMPL. DATE 08/20/1967 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088175 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468															
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333															
08		279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-			-0-
09		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-			-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
12		279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-			-0-
01		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-			-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289															
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282															
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-

KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402															
08		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
FULFER, MRS. W.T. ETAL		GAS UNIT1		WELL #:	6	RRCID ->	093664	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3176 - 3221		
M	O	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

08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3			N	-0-			-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3			N	-0-			-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-			-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3			N	-0-			-0-
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-			-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-			-0-

RUSSELL,C.C.				WELL #:	5P	RRCID ->	094299	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3255 - 3325		
08		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3			N	-0-			-0-
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3			N	-0-			-0-
10		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3			N	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-			-0-
12		186 N	135	-0-	-51	-0-	135 3			N	-0-			-0-
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3			N	-0-			-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT				WELL #:	2P	RRCID ->	094690	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3169 - 3266		
08		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3			N	-0-			-0-
09		360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3			N	-0-			-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3			N	-0-			-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-			-0-
12		341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3			N	-0-			-0-
01		372 N	272	-0-	-100	-0-	272 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		
08		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3			N	-0-			-0-
09		210 N	191	-0-	-19	-0-	191 3			N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-			-0-
11		180 N	106	-0-	-74	-0-	106 3			N	-0-			-0-
12		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3			N	-0-			-0-
01		217 N	155	-0-	-62	-0-	155 3			N	-0-			-0-

FULBRIGHT,W.C. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	096462	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3244 - 3337		
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3			N	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			-0-
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3			N	-0-			-0-
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3			N	-0-			-0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 3186 - 3247		
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3			N	-0-			-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-			-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-			-0-
11		240 N	164	-0-	-76	-0-	164 3			N	-0-			-0-
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3			N	-0-			-0-
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3			N	-0-			-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3266 - 3329		
08		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3			N	-0-			-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-			-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-			-0-
11		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3			N	-0-			-0-
12		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3			N	-0-			-0-
01		217 N	100	-0-	-117	-0-	100 3			N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH					
MILLER OPERATING COMPANY LLC				568561								
BARTON, E. M.		WELL #:		2	RRCID -> 018596	COMPL. DATE 10/03/1929	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 3173	-	3265		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAULDIN, C. D.		WELL #:		1	RRCID -> 018604	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3280	-	3300		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH				
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		568561								
SMITH-BAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	018610	COMPL. DATE	10/22/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3260 - 3361	
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
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH, J. E. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	174674	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3792	PERF. 3150 - 3202	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINGUS OIL & GAS		WELL #:		569683	RRCID ->	018618	COMPL. DATE	07/08/1960	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3184 - 3206	
PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	018618	COMPL. DATE	07/08/1960	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3184 - 3206	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH						
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683										
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		1	RRCID ->	034866	COMPL. DATE	07/02/1964	TOTAL DEPTH	3275	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
*05	5425 X	4162	-0-	-1263	-0-	4155	2	7 9	N	6				97
*06	4920 X	3686	-0-	-1234	-0-	3686	2		N	-0-				97
*07	4898 X	3595	-0-	-1303	-0-	3595	2		N	-0-	63	1		34
*08	4526 X	3805	-0-	-721	-0-	3805	2		N	-0-				34
*09	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-				34
*10	4154 X	4090	-0-	-64	-0-	4090	2		N	-0-				34
*11	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-				34
*12	4433 X	3490	-0-	-943	-0-	3490	2		N	-0-	34	1		-0-
01	4433 X	3117	-0-	-1316	-0-	3117	2		N	-0-				-0-
STEWART CONTRACT SERVICES				820789										
CARR-GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3223 -	3240	
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-				196
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	175	2	11 9	N	10				196
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-				196
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-				196
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				196
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT				196
STONEBRIAR OIL LLC				823774										
CARY, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3250 -	3280	
08	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1	1	1284	2	N	-0-			-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	4	1	1216	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	5	1	1243	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1208	-0-	-22	-0-	5	1	1203	2	N	-0-			-0-
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	6	1	1195	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	5	1	1127	2	N	-0-			-0-
WOOD, JERRY G.				937390										
WOOD, JERRY G.		WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116 -	3121	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)		99142 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
PENDRAGON OIL CO.		651162								
PIERCE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 147521		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 3	N	-0-		-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
01	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		
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOFFORD, R. NAT		935462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
WOFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 089304		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

Y-OH-Y (CADDO)		99157 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
PETERSON OIL AND GAS LLC		658440								
GREENMAN		WELL #: 1		RRCID -> 127730		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294		
08	403 N	250	-0-	-153	-0-	250 3	N	-0-		-0-
09	420 N	327	-0-	-93	-0-	327 3	N	-0-		-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 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		
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-

STUART, J.N. "B"		99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
STUART, J.N. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671		
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
COPELAND RANCH "C"		WELL #: C 1		RRCID ->	202675	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3768 - 3784		
M	O	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
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		30
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		30
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		30
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		30
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		30
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		30

STUART, J.N. "B"		WELL #: 28		RRCID ->	227481	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	3950 PERF. 3838 - 3878		
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 35		RRCID ->	246249	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020 PERF. 3507 - 3542		
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #: 12		RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3626 - 3650		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22 7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #: 14		RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940 PERF. 3594 - 3620		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ZENO (MORRIS)		99779 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC		068419		WELL #: A 3		RRCID -> 022804		COMPL. DATE 09/00/1955		TOTAL DEPTH 2645		PERF. 2620 - 2636	
MORRIS 30													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		WELL #: 1		RRCID -> 054350		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A	
COLE, O. B.													
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	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	
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE				WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709	
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	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	
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	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	
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)			99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
CIRCLE D OIL & GAS, INC.			153608											
PIERSON, HAROLD -B-			WELL #:	3	RRCID ->	082929	COMPL. DATE	04/23/1979	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2734 - 2744		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 #	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		
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-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 #	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		
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-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIERSON, HAROLD -D-			WELL #:	5	RRCID ->	096810	COMPL. DATE	11/15/1981	TOTAL DEPTH	2791	PERF.	2732 - 2742		
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-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-